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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALTWERX LLC 102833
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 301347 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SALTWERX LLC //CONT.// 102833
ASTRO WELL #: 1 RRCID -> 301477 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPAND OPERATING LLC 103013
BOBBY YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 299455 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18551 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HD OPERATING CO, LLC 103746
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2026

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

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

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

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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

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
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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2026 - WELL PLUGGED 06/10/26

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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

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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					120
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					120
04	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					120
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-					120
06	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	2			N	-0-					120
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					2
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					2
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					2
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					2
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					2
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					2
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					2

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044		2012	-0-	-32	-0-	40	1	1939	2	N	30					182
							33	9									
03	2263		1275	-0-	-988	-0-	21	1	1254	2	N	-0-					182
04	2190		786	-0-	-1404	-0-	9	1	727	2	N	45					227
							50	9									
05	2232	#	826	-0-	-1406	-0-	12	1	772	2	N	38	176	1			89
							42	9									
06	2160	#	1465	-0-	-695	-0-	1434	2	31	9	N	28					117
07	3100	N	3413	-0-	313	313	79	1	3334	2	N	-0-					117

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

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

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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					57
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					57
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					57
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					57
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					57
07	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					57

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					88
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					88
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					88
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					88
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					88
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					10

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
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			N	-0-					114
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1508	2	3	9	N	3					117
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1427	2	14	9	N	13					130
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12					142
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1386	2	17	9	N	15					157
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1507	2	22	9	N	20					177

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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

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

02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	2			N	-0-					3
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					3
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					3
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					3
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					3
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					3

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-

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

02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	2			N	-0-					92
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					92
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					92
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					92
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					92
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					92

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					228
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-	176	1			52
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					52
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					52
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					52
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					181
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					181
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					181
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					181
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					181
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					12
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					12
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					12
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					12
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					12
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	66	1	1137	2	Y	-0-					18
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	139	1	1220	2	Y	-0-					18
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	174	1	1351	2	Y	-0-					18
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	127	1	937	2	Y	-0-					18
06	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	131	1	933	2	Y	-0-					18
07	1457	N	633	-0-	-824	-0-	70	1	563	2	Y	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-					13
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	129	1	1169	2	Y	-0-					13
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	180	1	1407	2	Y	-0-					13
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	167	1	1282	2	Y	-0-					13
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	153	1	1078	2	Y	-0-					13
07	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	130	1	958	2	Y	-0-					13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3052	X	2507	-0-	-545	-0-	158	1	2349	2	N	-0-					60
03	3379	X	2148	-0-	-1231	-0-	218	1	1930	2	N	-0-					60
04	3270	X	2149	-0-	-1121	-0-	250	1	1899	2	N	-0-					60
05	3379	X	2257	-0-	-1122	-0-	266	1	1991	2	N	-0-					60
06	3270	X	2014	-0-	-1256	-0-	256	1	1758	2	N	-0-					60
07	2790	X	2097	-0-	-693	-0-	242	1	1855	2	N	-0-					60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	N	1631	-0-	-217	-0-	102	1	1529	2	Y	-0-					2
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	215	1	1938	2	Y	-0-					2
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	250	1	1965	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	210	1	1537	2	Y	-0-					2
06	2070	N	1778	-0-	-292	-0-	227	1	1551	2	Y	-0-					2
07	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	195	1	1484	2	Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3108	X	2563	-0-	-545	-0-	161	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2822	-0-	-619	-0-	288	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	306	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	268	1	2038	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	328	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	337	1	2584	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	109	1	1623	2	Y	-0-					2
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	237	1	2058	2	Y	-0-					2
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	263	1	2049	2	Y	-0-					2
05	1767	X	1708	-0-	-59	-0-	202	1	1506	2	Y	-0-					2
06	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	151	1	1046	2	Y	-0-					2
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	224	1	1733	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1282	-0-	-342	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-					1
03	1798	X	1396	-0-	-402	-0-	140	1	1256	2	Y	-0-					1
04	1740	X	1335	-0-	-405	-0-	152	1	1183	2	Y	-0-					1
05	1550	X	1252	-0-	-298	-0-	148	1	1104	2	Y	-0-					1
06	1470	X	1119	-0-	-351	-0-	143	1	976	2	Y	-0-					1
07	1426	X	1297	-0-	-129	-0-	150	1	1147	2	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-					1
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	162	1	1399	2	Y	-0-					1
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	177	1	1372	2	Y	-0-					1
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	194	1	1438	2	Y	-0-					1
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	188	1	1331	2	Y	-0-					1
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	208	1	1614	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	142	1	2074	2	Y	-0-					42
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	238	1	2110	2	Y	-0-					42
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	272	1	2081	2	Y	-0-					42
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	221	1	1650	2	Y	-0-					42
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	204	1	1399	2	Y	-0-					42
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	228	1	1763	2	Y	-0-					42

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

02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	107	1	1447	2	Y	-0-					14
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	216	1	1893	2	Y	-0-					14
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	193	1	1446	2	Y	-0-					14
05	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	176	1	1260	2	Y	-0-					14
06	1740	N	1117	-0-	-623	-0-	143	1	974	2	Y	-0-					14
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	245	1	2002	2	Y	-0-					14

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

02	952	N	815	-0-	-137	-0-	45	1	770	2	Y	-0-					40
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	754	2	Y	-0-					40
04	1050	N	841	-0-	-209	-0-	95	1	746	2	Y	-0-					40
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	126	1	936	2	Y	-0-					40
06	810	N	570	-0-	-240	-0-	71	1	499	2	Y	-0-					40
07	868	N	29	-0-	-839	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					40

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

02	1904	N	1718	-0-	-186	-0-	114	1	1604	2	Y	-0-					2
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	245	1	2182	2	Y	-0-					2
04	3000	N	3088	-0-	88	88	358	1	2730	2	Y	-0-					2
05	2363	N	2275	-0-	-88	-0-	268	1	2007	2	Y	-0-					2
06	2040	N	1161	-0-	-879	-0-	148	1	1013	2	Y	-0-					2
07	2108	X	1310	-0-	-798	-0-	149	1	1161	2	Y	-0-					2

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	2	N	-0-					1
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	150	1	1367	2	N	-0-					1
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	183	1	1386	2	N	-0-					1
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	172	1	1299	2	N	-0-					1
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	191	1	1316	2	N	-0-					1
07	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	164	1	1264	2	N	-0-					1

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

02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	1617	2	Y	-0-					12
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	188	1	1728	2	Y	-0-					12
04	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	214	1	1629	2	Y	-0-					12
05	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	185	1	1368	2	Y	-0-					12
06	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	204	1	1406	2	Y	-0-					12
07	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	150	1	1148	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	785	1	2206	2	Y	-0-					13
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	893	1	1600	2	Y	-0-					13
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	892	1	1541	2	Y	-0-					13
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	926	1	1697	2	Y	-0-					13
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	932	1	1707	2	Y	-0-					13
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	989	1	2109	2	Y	-0-					13

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 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
02	1456	N	823	-0-	-633	-0-	56	1	767	2	Y	-0-					2
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	198	1	1700	2	Y	-0-					2
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	167	1	1298	2	Y	-0-					2
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	242	1	1829	2	Y	-0-					2
06	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	181	1	1257	2	Y	-0-					2
07	1519	N	752	-0-	-767	-0-	88	1	664	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	338	1	783	2	Y	-0-					8
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	480	1	1310	2	Y	-0-					8
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	509	1	1478	2	Y	-0-					8
05	1240	N	936	-0-	-304	-0-	172	1	764	2	Y	-0-					8
06	1740	N	1043	-0-	-697	-0-	320	1	723	2	Y	-0-					8
07	2046	N	625	-0-	-1421	-0-	247	1	378	2	Y	-0-					8

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
02	1008	N	643	-0-	-365	-0-	44	1	599	2	Y	-0-					1
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	145	1	1308	2	Y	-0-					1
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	969	2	Y	-0-					1
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	175	1	1324	2	Y	-0-					1
06	1230	N	778	-0-	-452	-0-	101	1	677	2	Y	-0-					1
07	1116	N	855	-0-	-261	-0-	98	1	757	2	Y	-0-					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	188	1	428	2	Y	-0-					8
03	1209	N	601	-0-	-608	-0-	178	1	423	2	Y	-0-					8
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	105	1	468	2	Y	-0-					8
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	213	1	1022	2	Y	-0-					8
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	294	1	1058	2	Y	-0-					8
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	373	1	766	2	Y	-0-					8

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

02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					1
03	1488	N	774	-0-	-714	-0-	77	1	697	2	Y	-0-					1
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	94	1	719	2	Y	-0-					1
05	1302	N	791	-0-	-511	-0-	93	1	698	2	Y	-0-					1
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	99	1	691	2	Y	-0-					1
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	90	1	679	2	Y	-0-					1

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

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	118	1	317	2	Y	-0-					4
03	496	N	155	-0-	-341	-0-	54	1	101	2	Y	-0-					4
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	76	1	226	2	Y	-0-					4
05	496	N	129	-0-	-367	-0-	27	1	102	2	Y	-0-					4
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	151	2	Y	-0-					4
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	93	1	90	2	Y	-0-					4

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

02	1904	N	1789	-0-	-115	-0-	114	1	1675	2	Y	-0-					15
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	209	1	1855	2	Y	-0-					15
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	318	1	2437	2	Y	-0-					15
05	3100	N	3839	-0-	739	739	451	1	3388	2	Y	-0-					15
06	3000	N	5812	-0-	2812	3551	737	1	5075	2	Y	-0-					15
07	3100	N	6629	-0-	3529	7080	769	1	5860	2	Y	-0-					15

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

02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	199	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	395	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	534	1	4104	2	N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	520	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	485	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	483	1	3702	2	N	-0-					-0-

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

02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	72	1	1127	2	N	-0-					1
03	1426	N	951	-0-	-475	-0-	97	1	854	2	N	-0-					1
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	196	1	1519	2	N	-0-					1
05	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	129	1	969	2	N	-0-					1
06	930	N	773	-0-	-157	-0-	99	1	674	2	N	-0-					1
07	1767	N	828	-0-	-939	-0-	98	1	730	2	N	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1699	-0-	-233	-0-	107	1	1592	2	Y	-0-					1
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1559	2	Y	-0-					1
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	202	1	1542	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	193	1	1432	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	210	1	1442	2	Y	-0-					1
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	210	1	1601	2	Y	-0-					1

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

02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					1
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	111	1	990	2	N	-0-					1
04	1350	N	1058	-0-	-292	-0-	123	1	935	2	N	-0-					1
05	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	125	1	938	2	N	-0-					1
06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	118	1	811	2	N	-0-					1
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	117	1	894	2	N	-0-					1

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

02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	65	1	944	2	Y	-0-					10
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	142	1	1205	2	Y	-0-					10
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	155	1	1181	2	Y	-0-					10
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	162	1	1198	2	Y	-0-					10
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	155	1	1081	2	Y	-0-					10
07	1395	N	902	-0-	-493	-0-	109	1	793	2	Y	-0-					10

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

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	-0-					7
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					7
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	557	2	Y	-0-					7
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	61	1	464	2	Y	-0-					7
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	36	1	244	2	Y	-0-					7
07	651	N	511	-0-	-140	-0-	57	1	454	2	Y	-0-					7

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

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	2	Y	-0-					1
03	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	102	1	924	2	Y	-0-					1
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	117	1	865	2	Y	-0-					1
05	1085	N	818	-0-	-267	-0-	96	1	722	2	Y	-0-					1
06	990	N	477	-0-	-513	-0-	59	1	418	2	Y	-0-					1
07	1023	N	849	-0-	-174	-0-	98	1	751	2	Y	-0-					1

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

02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	Y	-0-					4
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	120	1	988	2	Y	-0-					4
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	104	1	825	2	Y	-0-					4
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	110	1	852	2	Y	-0-					4
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	116	1	878	2	Y	-0-					4
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	124	1	773	2	Y	-0-					4

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

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	588	N	46	-0-	-542	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	128	-0-	-862	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

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
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	933	-0-	-214	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	813	-0-	-297	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

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
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1321	-0-	-446	-0-	139	1	1182	2	Y	-0-					10
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	194	1	1530	2	Y	-0-					10
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	226	1	1702	2	Y	-0-					10
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	222	1	1505	2	Y	-0-					10
07	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	151	1	1130	2	Y	-0-					10

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
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

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
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	255	1	1966	2	Y	-0-					4
03	3100	N	3173	-0-	73	73	373	1	2800	2	Y	-0-					4
04	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	222	1	1731	2	Y	-0-					4
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	290	1	1961	2	Y	-0-					4
06	2670	X	2370	-0-	-300	-0-	312	1	2058	2	Y	-0-					4
07	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	339	1	1974	2	Y	-0-					4

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
02	2044	X	258	-0-	-1786	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					19
03	2046	X	1962	-0-	-84	-0-	213	1	1749	2	Y	-0-					19
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	216	1	1681	2	Y	-0-					19
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	304	1	2262	2	Y	-0-					19
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	341	1	2347	2	Y	-0-					19
07	3100	N	3899	-0-	799	799	451	1	3448	2	Y	-0-					19

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
02	1680	N	966	-0-	-714	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	347	-0-	-893	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					27
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					27
04	1680	N	1392	-0-	-288	-0-	1392	2			N	-0-					27
05	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-					27
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					27
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					27

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

02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					7
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					7
04	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	130	1	990	2	Y	-0-					7
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	206	1	1526	2	Y	-0-					7
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	110	1	786	2	Y	-0-					7
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	201	1	1513	2	Y	-0-					7

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

02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	381	-0-	-549	-0-	39	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	169	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	422	-0-	-508	-0-	49	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	66	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	117	1	1090	2	Y	-0-					-0-

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

02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	-0-					12
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	172	1	1549	2	N	-0-					12
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	191	1	1491	2	N	-0-					12
05	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	159	1	1168	2	N	-0-					12
06	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	202	1	1416	2	N	-0-					12
07	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	170	1	1319	2	N	-0-					12

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

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	51	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	46	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	42	1	317	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

02	3892	X	3873	-0-	-19	-0-	280	1	3593	2	Y	-0-					4
03	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	220	1	3169	2	Y	-0-					4
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	364	1	3273	2	Y	-0-					4
05	4278	X	2509	-0-	-1769	-0-	313	1	2196	2	Y	-0-					4
06	4140	X	2216	-0-	-1924	-0-	262	1	1954	2	Y	-0-					4
07	4278	X	1987	-0-	-2291	-0-	250	1	1737	2	Y	-0-					4

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

02	2212	X	1866	-0-	-346	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-					10
03	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	251	1	2180	2	Y	-0-					10
04	2550	X	2464	-0-	-86	-0-	284	1	2180	2	Y	-0-					10
05	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	282	1	2099	2	Y	-0-					10
06	2460	X	2109	-0-	-351	-0-	268	1	1841	2	Y	-0-					10
07	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	266	1	2026	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2520	X	734	-0-	-1786	-0-	734	2			N	-0-					20
03	2790	X	889	-0-	-1901	-0-	889	2			N	-0-	20	7			-0-
04	3030	X	57	-0-	-2973	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1740	-0-	-1391	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	899	X	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					102
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					13
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	13	7			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	223	1	4027	2	N	-0-					77
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	274	1	4782	2	N	-0-	72	7			5
04	3540	X	1354	-0-	-2186	-0-	80	1	1274	2	N	-0-					5
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	436	1	6571	2	N	-0-					5
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	327	1	5006	2	N	-0-					5
07	3658	X	1965	-0-	-1693	-0-	123	1	1842	2	N	-0-					5

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-					18
03	2108	N	1018	-0-	-1090	-0-	70	1	948	2	N	-0-	18	7			-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	103	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	930	N	632	-0-	-298	-0-	41	1	591	2	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	209	-0-	-1372	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					6
03	1457	N	845	-0-	-612	-0-	58	1	787	2	Y	-0-	6	7			-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	70	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	265	-0-	-789	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-

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
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	129	1	1898	2	Y	-0-					6
03	1798	X	1579	-0-	-219	-0-	109	1	1470	2	Y	-0-	6	7			-0-
04	1770	X	1233	-0-	-537	-0-	83	1	1150	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	924	-0-	-1308	-0-	60	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1360	-0-	-800	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	544	-0-	-1688	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					33
03	T. A.		94	-0-	94	121	94	2			Y	-0-	33	7			-0-
04	T. A.		20	-0-	20	141	20	2			Y	-0-					-0-
05	540	X	399	-0-	-141	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

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
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	113	1	1660	2	N	-0-					30
03	3100	N	3967	-0-	867	867	273	1	3694	2	N	-0-	30	7			-0-
04	3000	N	2779	-0-	-221	646	188	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	2860	N	2214	-0-	-646	-0-	145	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	164	1	2242	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	688	-0-	-1606	-0-	47	1	641	2	N	-0-					-0-

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
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	N	-0-					30
03	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	132	1	1786	2	N	-0-	30	7			-0-
04	2160	X	1700	-0-	-460	-0-	115	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	372	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	348	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	716	-0-	-1516	-0-	49	1	667	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					75
03	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			N	-0-	75	7			-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	1326	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3566	-0-	466	620	1377	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1049	-0-	-620	-0-	521	1	528	2	N	-0-					-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	1250	1	1203	2	N	-0-					-0-

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
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	-0-					42
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	131	1	1776	2	N	-0-	42	7			-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	143	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	113	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	198	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	747	-0-	-1454	-0-	51	1	696	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2927	-0-	127	127	178	1	2749	2	N	-0-					192
03	3100	N	3524	-0-	424	551	214	1	3310	2	N	-0-					192
04	3000	N	2589	-0-	-411	140	157	1	2432	2	N	-0-					192
05	3003	X	2863	-0-	-140	-0-	174	1	2689	2	N	-0-					192
06	2250	X	2099	-0-	-151	-0-	128	1	1971	2	N	-0-					192
07	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	141	1	2165	2	N	-0-					192

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
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1262	2	N	-0-					109
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	164	1	1392	2	N	-0-					109
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	153	1	1300	2	N	-0-					109
05	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	135	1	1144	2	N	-0-					109
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	123	1	1042	2	N	-0-					109
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	165	1	1395	2	N	-0-					109

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
02	924	N	588	-0-	-336	-0-	588	2			N	-0-					34
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					34
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					34
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					34
06	1230	N	770	-0-	-460	-0-	770	2			N	-0-					34
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					25
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	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
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			Y	-0-					92
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					92
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					92
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					92
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					92
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	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
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					38
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					38
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					38
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					38
06	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					38
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	2			Y	-0-					33
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					33
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					33
05	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	2			Y	-0-					33
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					33
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					12
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					12
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					12
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 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
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					23
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	51	1	929	2	Y	-0-					23
04	990	N	868	-0-	-122	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					23
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	39	1	745	2	Y	-0-					23
06	960	N	766	-0-	-194	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					23
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	39	1	731	2	Y	3	3	1			23
							3	9									

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 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
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					19
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					19
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	52	1	977	2	Y	-0-					19
05	3100	N	4364	-0-	1264	1264	217	1	4147	2	Y	-0-					19
06	3000	N	2995	-0-	-5	1259	149	1	2838	2	Y	7					26
							8	9									
07	2520	N	1261	-0-	-1259	-0-	64	1	1193	2	Y	4	3	1			27
							4	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	-0-					45
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	N	-0-					45
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					45
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	104	1	1982	2	N	-0-					45
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	100	1	1895	2	N	-0-					45
07	3100	N	4996	-0-	1896	1896	256	1	4740	2	N	-0-					45

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	N	-0-					13
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	108	1	1970	2	N	-0-					13
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	N	-0-					13
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	103	1	1966	2	N	-0-					13
06	2010	N	1432	-0-	-578	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					13
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	93	1	1716	2	N	-0-					13

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

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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-					16
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-					16
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					16
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	-0-					16
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-					16
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					16

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
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	215	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2349	-0-	-1092	-0-	122	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	263	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	240	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	216	1	4117	2	N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	233	1	4321	2	N	-0-					-0-

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
02	2380	X	2011	-0-	-369	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-					7
03	2232	X	2153	-0-	-79	-0-	111	1	2042	2	Y	-0-					7
04	2160	X	2072	-0-	-88	-0-	104	1	1968	2	Y	-0-					7
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	110	1	2103	2	Y	-0-					7
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2170	2	Y	-0-					7
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	123	1	2279	2	Y	3	3	1			7
							3	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
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	379	1	2452	2	N	-0-					13
03	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	495	1	2107	2	N	-0-					13
04	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	476	1	1956	2	N	-0-					13
05	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	496	1	2579	2	N	-0-					13
06	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	478	1	2457	2	N	-0-					13
07	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	479	1	2267	2	N	-0-					13

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
02	3584	X	3106	-0-	-478	-0-	332	1	2774	2	N	-0-					15
03	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	380	1	3196	2	N	-0-					15
04	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	379	1	3036	2	N	-0-					15
05	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	429	1	3132	2	N	-0-					15
*06	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	355	1	2824	2	N	-0-					15
07	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	374	1	2947	2	N	-0-					15

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
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	108	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	102	1	1941	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	110	1	2035	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	4732	X	3827	-0-	-905	-0-	410	1	3417	2	N	-0-					62
03	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	491	1	4132	2	N	-0-					62
04	4890	X	4326	-0-	-564	-0-	480	1	3846	2	N	-0-					62
05	5332	X	4276	-0-	-1056	-0-	515	1	3761	2	N	-0-					62
*06	5160	X	4123	-0-	-1037	-0-	460	1	3663	2	N	-0-					62
*07	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	487	1	3842	2	N	30	77	1			15
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	790	1	1852	2	N	-0-					8
03	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	842	1	1553	2	N	-0-					8
04	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	898	1	1719	2	N	-0-					8
05	2914	X	2504	-0-	-410	-0-	892	1	1612	2	N	-0-					8
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	951	1	1589	2	N	-0-					8
07	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	825	1	1738	2	N	-0-					8

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
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	139	1	2671	2	Y	-0-					8
03	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	158	1	2886	2	Y	-0-					8
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	146	1	2763	2	Y	-0-					8
05	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	153	1	2929	2	Y	-0-					8
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	151	1	2870	2	Y	-0-					8
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	160	1	2965	2	Y	3	3	1			8
							3	9									

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1512	N	1134	-0-	-378	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-					7
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	80	1	1458	2	Y	-0-					7
04	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-					7
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-					7
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	74	1	1406	2	Y	-0-					7
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1846	2	Y	3	3	1			7
							3	9									

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
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	-0-					50
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1962	2	Y	-0-					50
04	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	93	1	1763	2	Y	-0-					50
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	99	1	1883	2	Y	-0-					50
06	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	88	1	1677	2	Y	-0-					50
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	97	1	1793	2	Y	3	3	1			50
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					10
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					10
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	37	1	696	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	868	N	226	-0-	-642	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					10
06	840	N	87	-0-	-753	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					10
07	744	N	127	-0-	-617	-0-	6	1	118	2	Y	3	3	1			10
							3	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
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2412	-0-	-192	-0-	125	1	2287	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2500	-0-	-110	-0-	125	1	2375	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	124	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	118	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2359	-0-	-214	-0-	121	1	2238	2	Y	-0-					-0-

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
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	82	1	1573	2	Y	-0-					10
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	Y	-0-					10
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	89	1	1686	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	134	1	2551	2	Y	-0-					10
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	150	1	2849	2	Y	-0-					10
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	158	1	2929	2	Y	3	3	1			10
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-					7
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	2	Y	-0-					7
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	92	1	1742	2	Y	-0-					7
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	94	1	1799	2	Y	-0-					7
06	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	91	1	1734	2	Y	-0-					7
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	101	1	1878	2	Y	3	3	1			7
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	132	1	2537	2	Y	-0-					3
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	147	1	2700	2	Y	-0-					3
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	133	1	2528	2	Y	-0-	1	1			2
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	144	1	2756	2	Y	-0-					2
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	138	1	2628	2	Y	-0-					2
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	148	1	2731	2	Y	-0-					2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	69	1	1323	2	Y	-0-					15
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	78	1	1428	2	Y	-0-					15
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-	1	1			14
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	71	1	1355	2	Y	-0-					14
06	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-					14
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	68	1	1262	2	Y	4	3	1			15
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					17
03	1178	N	916	-0-	-262	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					17
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	2	Y	-0-	1	1			16
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					16
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	Y	-0-					16
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	51	1	945	2	Y	3	3	1			16
							3	9									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 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
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-					9
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2035	2	Y	-0-					9
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-					9
05	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	102	1	1953	2	Y	-0-					9
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	101	1	1916	2	Y	-0-					9
07	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	107	1	1988	2	Y	3	3	1			9
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	101	1	1954	2	N	-0-					10
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	123	1	2257	2	N	-0-					10
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	112	1	2124	2	N	-0-					10
05	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	98	1	1867	2	N	-0-					10
06	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	101	1	1916	2	N	-0-					10
07	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	115	1	2133	2	N	-0-					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					24
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	-0-					24
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-					24
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-					24
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					24
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	56	1	1045	2	Y	3	3	1			24
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2143	-0-	-685	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					17
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	164	1	2996	2	Y	-0-					17
04	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	142	1	2687	2	Y	-0-	1	1			16
05	3038	X	2718	-0-	-320	-0-	135	1	2583	2	Y	-0-					16
06	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	125	1	2381	2	Y	-0-					16
07	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	129	1	2389	2	Y	4	3	1			17
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2401	-0-	-147	-0-	118	1	2283	2	Y	-0-					9
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	125	1	2292	2	Y	-0-					9
04	2790	N	2342	-0-	-448	-0-	117	1	2225	2	Y	-0-					9
05	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	120	1	2291	2	Y	-0-					9
06	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	112	1	2129	2	Y	-0-					9
07	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	119	1	2194	2	Y	3	3	1			9
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2217	-0-	-79	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-					4
03	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	124	1	2271	2	Y	-0-					4
04	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	114	1	2171	2	Y	-0-					4
05	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	115	1	2197	2	Y	-0-					4
06	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					4
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	116	1	2152	2	Y	-0-					4

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
02	1456	N	1451	-0-	-5	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					1
03	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	81	1	1492	2	Y	-0-					1
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	76	1	1435	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	76	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	72	1	1376	2	Y	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	81	1	1507	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	124	1	2277	2	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	117	1	2210	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	119	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	109	1	2067	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	124	1	2293	2	Y	-0-					-0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 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
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	115	1	2217	2	Y	26					113
							29	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	118	1	2168	2	Y	25					138
							28	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	103	1	1953	2	Y	16	120	1			34
							18	9									
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	118	1	2257	2	Y	23					57
							25	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2128	2	Y	20					77
							22	9									
07	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	102	1	1886	2	Y	61	2	1			136
							67	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2584	-0-	-48	-0-	127	1	2457	2	Y	-0-					11
03	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	149	1	2731	2	Y	-0-					11
04	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	136	1	2582	2	Y	-0-	1	1			10
05	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	137	1	2614	2	Y	-0-					10
06	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	126	1	2394	2	Y	-0-					10
07	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	139	1	2567	2	Y	3	3	1			10
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	78	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	74	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	77	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	64	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	82	1	1511	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1927	2	Y	-0-					32
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	130	1	2375	2	Y	-0-					32
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	145	1	2741	2	Y	-0-	1	1			31
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	143	1	2723	2	Y	-0-					31
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	136	1	2584	2	Y	-0-					31
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	138	1	2558	2	Y	3	3	1			31
							3	9									

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	Y	-0-					6
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-					6
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	78	1	1479	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	74	1	1414	2	Y	-0-					6
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	70	1	1336	2	Y	-0-					6
07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	81	1	1504	2	Y	-0-					6

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
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	2	Y	-0-					11
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1817	2	Y	-0-					11
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	85	1	1611	2	Y	-0-	1	1			10
05	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	92	1	1753	2	Y	-0-					10
06	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	83	1	1582	2	Y	-0-					10
07	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-					10

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
02	2704	N	2688	-0-	-16	-0-	133	1	2555	2	Y	-0-					3
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	127	1	2329	2	Y	-0-					3
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	123	1	2332	2	Y	-0-	1	1			2
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	116	1	2225	2	Y	-0-					2
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					2
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	111	1	2063	2	Y	-0-					2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	2	Y	-0-					3
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	126	1	2300	2	Y	-0-					3
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	123	1	2325	2	Y	-0-	1	1			2
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	-0-					2
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	2	Y	-0-					2
07	1891	N	1394	-0-	-497	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					2

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

02	1428	N	1342	-0-	-86	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					11
03	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	71	1	1294	2	Y	-0-					11
04	2220	N	1171	-0-	-1049	-0-	59	1	1112	2	Y	-0-	1	1			10
05	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-					10
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	62	1	1173	2	Y	-0-					10
07	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	53	1	984	2	Y	4	3	1			11
							4	9									

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

02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-					4
03	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	97	1	1778	2	Y	-0-					4
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	90	1	1706	2	Y	-0-					4
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	91	1	1733	2	Y	-0-					4
06	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	86	1	1639	2	Y	-0-					4
07	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	74	1	1378	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

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

02	2968	X	2715	-0-	-253	-0-	134	1	2581	2	Y	-0-					6
03	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	156	1	2861	2	Y	-0-					6
04	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	147	1	2790	2	Y	-0-	1	1			5
05	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	146	1	2782	2	Y	-0-					5
06	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	150	1	2846	2	Y	-0-					5
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	157	1	2915	2	Y	-0-					5

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

02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	99	1	1917	2	Y	-0-					23
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-					23
04	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	108	1	2057	2	Y	-0-					23
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	109	1	2081	2	Y	-0-					23
06	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	103	1	1958	2	Y	-0-					23
07	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	93	1	1720	2	Y	3	3	1			23
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	2419	-0-	-129	-0-	119	1	2300	2	Y	-0-					23
03	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	133	1	2442	2	Y	-0-					23
04	2730	X	2391	-0-	-339	-0-	120	1	2271	2	Y	-0-					23
05	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	121	1	2311	2	Y	-0-					23
06	2580	X	2291	-0-	-289	-0-	114	1	2177	2	Y	-0-					23
07	2666	X	2571	-0-	-95	-0-	132	1	2436	2	Y	3	3	1			23
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	Y	-0-					4
03	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	87	1	1598	2	Y	-0-					4
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	81	1	1533	2	Y	-0-					4
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	81	1	1555	2	Y	-0-					4
06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	80	1	1515	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	84	1	1554	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	813	-0-	-27	-0-	40	1	773	2	N	-0-					17
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	N	-0-					17
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	41	1	774	2	N	-0-					17
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	43	1	827	2	N	-0-					17
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	43	1	813	2	N	-0-					17
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	N	3	3	1			17
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3808	X	3332	-0-	-476	-0-	164	1	3168	2	Y	-0-					6
03	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	209	1	3829	2	Y	-0-					6
04	4110	X	3645	-0-	-465	-0-	183	1	3462	2	Y	-0-					6
05	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	197	1	3766	2	Y	-0-					6
06	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	186	1	3532	2	Y	-0-					6
07	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	188	1	3480	2	Y	-0-					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					65
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	Y	-0-					65
04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-	1	1			64
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	Y	-0-					64
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					64
07	1302	N	349	-0-	-953	-0-	18	1	330	2	Y	1	1	1			64
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	4514	-0-	-778	-0-	223	1	4291	2	Y	-0-					9
03	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	252	1	4619	2	Y	-0-					9
04	5550	X	4362	-0-	-1188	-0-	218	1	4144	2	Y	-0-					9
05	4991	X	4003	-0-	-988	-0-	199	1	3804	2	Y	-0-					9
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	264	1	5020	2	Y	-0-					9
07	4991	X	4770	-0-	-221	-0-	244	1	4523	2	Y	3	3	1			9
							3	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
02	3724	X	3308	-0-	-416	-0-	163	1	3145	2	Y	-0-					41
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	217	1	3983	2	Y	-0-					41
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	215	1	4082	2	Y	-0-					41
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	194	1	3697	2	Y	-0-					41
06	4050	X	3540	-0-	-510	-0-	177	1	3363	2	Y	-0-					41
07	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	185	1	3429	2	Y	3	3	1			41
							3	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
02	2744	X	2060	-0-	-684	-0-	616	1	1444	2	N	-0-					23
03	3038	X	2196	-0-	-842	-0-	772	1	1424	2	N	-0-					23
04	2490	X	1954	-0-	-536	-0-	670	1	1284	2	N	-0-					23
05	2573	X	1995	-0-	-578	-0-	711	1	1284	2	N	-0-					23
06	2490	X	1706	-0-	-784	-0-	639	1	1067	2	N	-0-					23
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	789	1	1662	2	N	-0-					23

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
02	5460	X	5452	-0-	-8	-0-	269	1	5183	2	N	-0-					14
03	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	302	1	5539	2	N	-0-					14
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	273	1	5177	2	N	-0-	1	1			13
05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	301	1	5758	2	N	-0-					13
06	5850	X	5809	-0-	-41	-0-	290	1	5519	2	N	-0-					13
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	318	1	5890	2	N	-0-					13

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
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	-0-					8
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-					8
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	97	1	1845	2	Y	-0-					8
05	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	99	1	1898	2	Y	-0-					8
06	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-					8
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	100	1	1849	2	Y	3	3	1			8
							3	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	110	1	1263	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	92	1	1125	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	79	1	936	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	94	1	986	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	98	1	937	2	Y	5					8
							6	9									
*07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

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

02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	207	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	228	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	281	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	238	1	2271	2	N	-0-					-0-
*07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	995	2	100	9	N	91	71	1			49
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1056	2	121	9	N	110	121	1			38
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1004	2	94	9	N	85	93	1			30
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	935	2	67	9	N	61	62	1			29
06	1080	N	791	-0-	-289	-0-	715	2	76	9	N	69	73	1			25
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					25

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

02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					264
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					264
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	N	8					272
							9	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	284	2	N	2					274
							2	9									
*07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

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

02	2352	X	1574	-0-	-778	-0-	250	1	1269	2	N	50					191
							55	9									
03	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	300	1	1872	2	N	63	170	1			84
							69	9									
04	3000	X	1721	-0-	-1279	-0-	275	1	1283	2	N	148					232
							163	9									
05	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	250	1	2635	2	N	56	171	1			117
							62	9									
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	300	1	2370	2	N	190	176	1			131
							209	9									
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					131

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3015	2	230	9	N	209	178	1			140
03	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	2884	2	150	9	N	136	179	1			97
04	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	2349	2	151	9	N	137	174	1			60
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3700	2	210	9	N	191					251
06	3420	X	2606	-0-	-814	-0-	2466	2	140	9	N	127	184	1			194
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					194

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

02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	N	4	4	1			2
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1883	2	4	9	N	4	4	1			2
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	N	10	8	1			4
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	N	3	5	1			2
06	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	1301	2	2	9	N	2	3	1			1
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	2041	2	111	9	N	101	91	1			50
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2459	2	123	9	N	112	120	1			42
04	2490	N	2255	-0-	-235	-0-	2103	2	152	9	N	138	125	1			55
05	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	2064	2	95	9	N	86	99	1			42
06	2490	N	1645	-0-	-845	-0-	1544	2	101	9	N	92	93	1			41
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					41

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

02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	2779	2	220	9	N	200	181	1			99
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3037	2	261	9	N	237	247	1			89
04	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	2960	2	304	9	N	276	254	1			111
05	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	2984	2	187	9	N	170	197	1			84
06	3360	X	2510	-0-	-850	-0-	2310	2	200	9	N	182	185	1			81
07	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	2205	2	145	9	N	132	187	1			26

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

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17	14	1			9
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	2	28	9	N	25	26	1			8
04	960	N	887	-0-	-73	-0-	868	2	19	9	N	17	19	1			6
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	2	20	9	N	18	16	1			8
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	717	2	21	9	N	19	18	1			9
07	930	N	476	-0-	-454	-0-	469	2	7	9	N	6	14	1			1

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

02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1928	2	9	9	N	8	8	1			4
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	N	11	11	1			4
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2166	2	13	9	N	12	11	1			5
05	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2118	2	9	9	N	8	9	1			4
06	2190	N	1743	-0-	-447	-0-	1734	2	9	9	N	8	8	1			4
07	2263	N	1402	-0-	-861	-0-	1396	2	6	9	N	5	8	1			1

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
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	1728	2	174	9	N	158	143	1			78
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1923	2	208	9	N	189	196	1			71
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	1880	2	240	9	N	218	201	1			88
05	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	1911	2	149	9	N	135	156	1			67
06	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	1477	2	158	9	N	144	147	1			64
07	2201	N	1639	-0-	-562	-0-	1518	2	121	9	N	110	152	1			22

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

A. B. HOLT 1092 WELL #: 1 RRCID -> 296264 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

REDDITT OU A WELL #: 1 RRCID -> 300285 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8198 - 11795

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 300608 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8404 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7584 - 11387

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					192
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					192
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					192
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					192
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					192
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					192

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

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

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 04/21/2026 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					94
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					94
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					94
05	7958		6428	-0-	-1530	-0-	6364	2	64	9	N	58					152
06	7554		6147	-0-	-1407	-0-	6083	2	64	9	N	58					210
*07	8344		6621	-0-	-1723	-0-	6556	2	65	9	N	59	175	1			94

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

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
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	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					147
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					147
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					147
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					147

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2026

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2026

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2026

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1567	2	25	9	N	23					175
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	N	22					197
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					205
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					205
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					205
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	2	25	9	N	23	164	1			64

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
KRUSE GAS UNIT WELL #: 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					135
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					135
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	N	5					140
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	946	2	22	9	N	20					160
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	970	2	33	9	N	30	150	1			40
07	1023	N	820	-0-	-203	-0-	814	2	6	9	N	5					45

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					129
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					129
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-					129
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	140	2	11	9	Y	10	122	1			17
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	150	2	74	9	Y	67	67	1			17
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					17

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

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					17
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					17
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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

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
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	650	-0-	-490	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	729	-0-	-511	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

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

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
02	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1487	2	1	9	N	1					13
03	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	1565	2			N	-0-					13
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	1709	2			N	-0-					13
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					13
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1426	2	75	9	N	68	68	1			13
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					13

DELONEY "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 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
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					34
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	99	2	34	9	Y	31					65
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					65
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					65
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	Y	6					71
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	56	1			16

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	455	2	45	9	Y	41					82
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	Y	11	83	1			10
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					10
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					10
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	484	2	99	9	Y	90	78	1			22
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					22

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

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

MO																	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	23					56
							25	9									
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	32	1	336	2	Y	46	86	1			16
							51	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	126	2	Y	36					52
							40	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	19					71
							21	9									
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	21	1	204	2	Y	64	124	1			11
							70	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	7					18
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

MO																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	Y	18					42
							20	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	51	1	530	2	Y	29	60	1			11
							32	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	84	1	1050	2	Y	25					36
							28	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	85	1	1176	2	Y	17					53
							19	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	103	1	993	2	Y	41	86	1			8
							45	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	2	Y	13					21
							14	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			Y	-0-					85
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					85
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	280	2	94	9	Y	85	113	1			57
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					57
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			Y	-0-					57
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					57

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

02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2069	2			Y	-0-					31
03	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2503	2	29	9	Y	26					57
04	2580	X	1403	-0-	-1177	-0-	1403	2			Y	-0-					57
05	2449	X	1008	-0-	-1441	-0-	1008	2			Y	-0-					57
06	2460	X	776	-0-	-1684	-0-	725	2	51	9	Y	46					103
07	2542	X	720	-0-	-1822	-0-	716	2	4	9	Y	4	84	1			23

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

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	45	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1169	2			Y	-0-					8
03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	967	2			Y	-0-					8
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1322	2	101	9	Y	92					100
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	2	7	9	Y	6	49	1			57
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					57
07	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					57

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

02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

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

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	91	1	1232	2	Y	9					22
							10	9									
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	120	1	1245	2	Y	16	32	1			6
							18	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	111	1	1391	2	Y	16					22
							18	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	124	1	1703	2	Y	14					36
							15	9									
06	1350	N	726	-0-	-624	-0-	66	1	638	2	Y	20	51	1			5
							22	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	131	1	1919	2	Y	16					21
							18	9									

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	65	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	942	2			Y	-0-					8
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	953	2	6	9	Y	5	10	1			3
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	2	9	9	Y	8					11
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					11
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					11
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4	11	1			4

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
02	8400	X	7715	-0-	-685	-0-	7714	2	1	9	Y	1	1	8			122
03	9300	X	9144	-0-	-156	-0-	9043	2	101	9	Y	92	163	1			51
04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8538	2	124	9	Y	113	1	8			163
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	1	1	8			163
06	8850	X	8792	-0-	-58	-0-	8791	2	1	9	Y	1	1	8			163
07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10051	2	69	9	Y	63	157	1	2	8	67

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2026

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

02	280	N	263	-0-	-17	-0-	72	1	191	2	N	-0-					23
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	69	1	243	2	N	-0-					23
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	71	1	246	2	N	-0-					23
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	74	1	254	2	N	-0-					23
*06	300	N	293	-0-	-7	-0-	67	1	226	2	N	-0-					23
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	65	1	240	2	N	-0-					-0-

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

02	1820	X	1539	-0-	-281	-0-	1080	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	323	-0-	-1692	-0-	56	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	614	-0-	-1336	-0-	320	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	468	-0-	-1547	-0-	66	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	234	-0-	-386	-0-	26	1	207	2	Y	-0-					-0-

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

02	420	N	416	-0-	-4	-0-	99	1	298	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	84	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	72	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	71	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	59	1	333	2	Y	-0-					-0-

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

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	90	1	273	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	55	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	82	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	120	1	673	2	Y	-0-					-0-

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

*12	1023	N	426	-0-	-597	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	473	1	1680	2	Y	-0-					-0-
*04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	178	1	773	2	Y	-0-					-0-
*05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	177	1	819	2	Y	-0-					-0-
*06	2070	X	966	-0-	-1104	-0-	163	1	803	2	Y	-0-					-0-
*07	2139	X	980	-0-	-1159	-0-	148	1	832	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1178	N	828	-0-	-350	-0-	54	1	774	2	Y	-0-					54
*01	1178	N	820	-0-	-358	-0-	163	1	657	2	Y	-0-					54
*02	1400	X	440	-0-	-960	-0-	110	1	330	2	Y	-0-	17	1			37
*03	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	231	1	824	2	Y	-0-					37
*04	1290	X	680	-0-	-610	-0-	128	1	552	2	Y	-0-					37
*05	899	X	847	-0-	-52	-0-	150	1	697	2	Y	-0-	13	1			24
*06	1020	X	937	-0-	-83	-0-	158	1	779	2	Y	-0-					24
*07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	205	1	1152	2	Y	-0-					24

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

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

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

02	616	N	280	-0-	-336	-0-	52	1	228	2	Y	-0-					30
03	589	N	113	-0-	-476	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					30
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	320	1	294	2	Y	-0-					30
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	28	1	174	2	Y	-0-					30
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					30
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					30

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

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

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

02	84	N	33	-0-	-51	-0-	3 22	1 9	8	2	Y	20	20	1			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	10 14	1 9	43	2	Y	13	13	1			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-

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

02	140	N	50	-0-	-90	-0-	15	1	35	2	N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					30
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	17	1	147	2	N	-0-					30
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					30
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	N	570	-0-	-360	-0-	37	1	533	2	N	-0-					38
*01	930	N	793	-0-	-137	-0-	158	1	635	2	N	-0-					38
*02	840	N	756	-0-	-84	-0-	188	1	568	2	N	-0-					38
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	211	1	752	2	N	-0-					38
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	178	1	773	2	N	-0-					38
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	177	1	819	2	N	-0-					38
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	154	1	759	2	N	-0-					38
*07	930	N	868	-0-	-62	-0-	131	1	737	2	N	-0-					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 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
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	N	-0-			40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			40
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	441	1	1359	2	N	-0-			162
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	443	1	1404	2	N	-0-			162
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	361	1	1443	2	N	-0-			162
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	375	1	1420	2	N	-0-			162
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	450	1	1644	2	N	-0-			162
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	439	1	1709	2	N	-0-			162

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	N	-0-			60
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-			60
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			60
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-			60
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			38

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 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
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	2	1	6	2	N	-0-			39
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			39
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			39
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			49

HARRIS, SUSAN B. 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
02	0	X	-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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

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
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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	868	N	381	-0-	-487	-0-	25	1	356	2	N	-0-					86
*01	868	N	812	-0-	-56	-0-	162	1	650	2	N	-0-					86
*02	784	N	418	-0-	-366	-0-	104	1	314	2	N	-0-					86
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	131	1	466	2	N	-0-					86
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	154	1	668	2	N	-0-					86
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	164	1	754	2	N	-0-	2	1			84
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	174	1	856	2	N	-0-					84
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	-0-					84

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	1550	N	620	-0-	-930	-0-	40	1	580	2	N	-0-					109
*01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	249	1	1001	2	N	-0-					109
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	610	2	N	-0-					109
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	189	1	674	2	N	-0-					109
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	158	1	685	2	N	-0-					109
*05	1395	N	882	-0-	-513	-0-	157	1	725	2	N	-0-					109
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	144	1	711	2	N	-0-					109
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	222	1	1245	2	N	-0-					109

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	961	N	602	-0-	-359	-0-	39	1	563	2	N	-0-					74
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	193	1	777	2	N	-0-					74
*02	868	N	440	-0-	-428	-0-	110	1	330	2	N	-0-					74
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	160	1	568	2	N	-0-					74
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	141	1	611	2	N	-0-					74
*05	961	N	719	-0-	-242	-0-	127	1	585	2	N	6	80	1			-0-
							7	9									
*06	690	N	687	-0-	-3	-0-	116	1	571	2	N	-0-					-0-
*07	775	N	497	-0-	-278	-0-	75	1	422	2	N	-0-					-0-

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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	N	-0-					63
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	148	1	525	2	N	-0-					63
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	2	N	-0-					63
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	73	1	335	2	N	-0-					63
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	76	1	375	2	N	-0-					63
07	465	N	238	-0-	-227	-0-	36	1	202	2	N	-0-					63

HARRIS, SUSAN B. GU 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
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	641	1	1451	2	N	-0-					121
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	N	-0-					121
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	149	1	1309	2	N	-0-					121
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	158	1	1232	2	N	-0-					121
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	199	1	1556	2	N	-0-					121
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	153	1	1358	2	N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

*12	1054	N	909	-0-	-145	-0-	169	1	678	2	Y	56					95
							62	9									
01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	169	1	678	2	Y	-0-					95
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	205	1	620	2	Y	-0-	16	1			79
03	1209	N	979	-0-	-230	-0-	215	1	764	2	Y	-0-					79
04	1170	N	816	-0-	-354	-0-	154	1	662	2	Y	-0-					79
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	152	1	702	2	Y	-0-					79
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	149	1	735	2	Y	-0-					79
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	131	1	738	2	Y	-0-					79

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

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

02	T. A.		910	-0-	910	910	215	1	689	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	T. A.		1245	-0-	1245	2155	281	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1141	-0-	1141	3296	284	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	3842	X	546	-0-	-3296	-0-	110	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	246	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	188	1	1058	2	Y	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

EQV OPERATING LLC 101634
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	3	15	9	N	14					84
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	964	2	24	9	N	22					106
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	3	17	9	N	15	89	1			32
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13					45
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	905	3	19	9	N	17					62
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1130	3	18	9	N	16					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-	5	7			7
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1					8
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					8
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	Y	2					10
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1	9	Y	1					11
07	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1385	-0-	-211	-0-	1349	3	36	9	Y	33					68
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2					70
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					70
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	Y	5					75
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	Y	3					78
07	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	3			Y	-0-					78

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
02	2548	X	2470	-0-	-78	-0-	2427	3	43	9	N	39	175	1			34
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2987	2	40	9	N	36					70
04	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	2662	3	54	9	N	49					119
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2980	3	41	9	N	37	96	1			60
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2680	3	44	9	N	40					100
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2844	3	50	9	N	45					145

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4732	X	3284	-0-	-1448	-0-	3284	3			Y	-0-	5	7			10
03	5239	X	4239	-0-	-1000	-0-	4238	2	1	9	Y	1					11
04	5070	X	3958	-0-	-1112	-0-	3958	3			Y	-0-					11
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4314	3	3	9	Y	3					14
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4155	3	1	9	Y	1					15
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					15

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	32	1	129	2	N	-0-					56
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	367	2	N	-0-					56
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	142	1	636	2	N	-0-					56
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	146	1	610	2	N	-0-					56
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					56
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					56

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

02	1120	N	818	-0-	-302	-0-	52	1	766	2	N	-0-					49
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2	N	-0-					49
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	N	-0-					49
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	88	1	1436	2	N	-0-					49
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1363	2	N	-0-					49
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	102	1	1339	2	N	-0-					49

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	625	-0-	-336	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

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

02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	138	1	2063	2	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	113	1	2023	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	117	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	132	1	2013	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	152	1	1997	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	504	X	453	-0-	-51	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	335	-0-	-223	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	361	-0-	-179	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	487	-0-	-9	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	49	1	647	2	Y	-0-					-0-

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

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	18	1	287	2	Y	1					1
							1	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-

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

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	61	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1642	2	Y	-0-					5
03	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	84	1	1255	2	Y	38	30	1			13
							42	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	127	1	2271	2	Y	-0-					13
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	131	1	2132	2	Y	28	15	1			26
							31	9									
06	2010	X	1411	-0-	-599	-0-	86	1	1317	2	Y	7	30	1			3
							8	9									
07	2480	X	993	-0-	-1487	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					3

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

02	3087	X	-0-	-0-	-3087	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

02	1288	N	113	-0-	-1175	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	31	25	1			10
							34	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					10
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	39	2	Y	23	12	1			21
							25	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	Y	6	24	1			3
							7	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	103	1	795	2	Y	-0-					3

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-

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
02	2128	N	1777	-0-	-351	-0-	112	1	1665	2	Y	-0-					20
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	75	1	1116	2	Y	44	35	1			29
							48	9									
04	2130	N	204	-0-	-1926	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					29
05	1953	N	227	-0-	-1726	-0-	11	1	181	2	Y	32	17	1			44
							35	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	8	34	1			18
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	122	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 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
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	290	-0-	-1167	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	972	-0-	-648	-0-	54	1	828	2	Y	82	78	1			4
							90	9									
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					4

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	420	-0-	-1288	-0-	83	1	337	2	N	-0-					80
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	122	1	511	2	N	-0-					80
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					80
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					80
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					80
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					15
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	135	1	567	2	Y	-0-					15
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	114	1	515	2	Y	-0-					15
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	118	1	493	2	Y	-0-					15
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					15
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	137	1	616	2	Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
02	980	X	926	-0-	-54	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					3
03	1085	X	589	-0-	-496	-0-	36	1	535	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	-0-					6
05	1023	X	956	-0-	-67	-0-	55	1	888	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
06	990	X	818	-0-	-172	-0-	50	1	766	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
07	1023	X	619	-0-	-404	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					2

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	51	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	428	1	2081	2	Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	227	1	1012	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	79	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	74	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

02	476	N	266	-0-	-210	-0-	28	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	291	-0-	-339	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	29	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	420	-0-	-210	-0-	43	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	146	1	1128	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1210	1	641	2	Y	-0-					18
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1339	1	666	2	Y	-0-					18
04	1950	X	1078	-0-	-872	-0-	389	1	569	2	Y	109	110	1			17
							120	9									
05	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	1339	1	508	2	Y	-0-					17
06	1980	X	1794	-0-	-186	-0-	1296	1	498	2	Y	-0-					17
07	2046	X	1869	-0-	-177	-0-	1339	1	530	2	Y	-0-					17

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

02	112	N	51	-0-	-61	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					1
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	2	Y	-0-					1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	38	1	176	2	Y	-0-					1
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	Y	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					1
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	23	1	100	2	Y	-0-					1

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

02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	113	1	1676	2	Y	-0-					10
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	144	1	2139	2	Y	-0-					10
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	2077	2	Y	-0-					10
05	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	120	1	1950	2	Y	-0-					10
06	2220	X	1270	-0-	-950	-0-	72	1	1108	2	Y	82	88	1			4
							90	9									
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					4

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

02	224	N	154	-0-	-70	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	379	1	1808	2	Y	-0-					20
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	358	1	1672	2	Y	-0-					20
04	1830	X	1751	-0-	-79	-0-	312	1	1439	2	Y	-0-					20
05	2418	X	1820	-0-	-598	-0-	322	1	1498	2	Y	-0-					20
06	2340	X	1651	-0-	-689	-0-	282	1	1369	2	Y	-0-					20
*07	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	376	1	1678	2	Y	-0-					20

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	139	178	1			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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

02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	172	1	2433	2	Y	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	183	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	157	1	2738	2	Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	162	1	2570	2	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	167	1	2458	2	Y	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	220	1	2788	2	Y	-0-					-0-

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					16
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	Y	28	22	1			22
							31	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	50	1	890	2	Y	-0-					22
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	Y	21	11	1			32
							23	9									
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	38	1	582	2	Y	5	22	1			15
							6	9									
07	899	N	605	-0-	-294	-0-	43	1	562	2	Y	-0-					15

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
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					17
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	53	42	1			28
							58	9									
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					28
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	29	1	468	2	Y	40	21	1			47
							44	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	9	42	1			14
							10	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	Y	-0-					14

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
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					1
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	78	1	1396	2	Y	-0-					1
05	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	81	1	1311	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1590	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	90	1	1178	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 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
02	2380	X	2075	-0-	-305	-0-	131	1	1944	2	Y	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	163	1	2425	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2348	-0-	-22	-0-	124	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	128	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	148	1	2260	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	152	1	2002	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	128	1	1816	2	Y	-0-					20
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	124	1	1793	2	Y	-0-					20
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	100	1	1740	2	Y	-0-					20
05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	103	1	1634	2	Y	-0-					20
06	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	90	1	1329	2	Y	-0-					20
07	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	108	1	1374	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	648	-0-	-948	-0-	158	1	490	2	Y	-0-					18
03	589	X	553	-0-	-36	-0-	144	1	409	2	Y	-0-					18
04	570	X	457	-0-	-113	-0-	130	1	327	2	Y	-0-					18
05	713	X	481	-0-	-232	-0-	134	1	347	2	Y	-0-					18
06	690	X	288	-0-	-402	-0-	84	1	204	2	Y	-0-					18
07	713	X	275	-0-	-438	-0-	77	1	198	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	66	1	978	2	Y	-0-					2
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1062	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-					4
05	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	61	1	987	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
06	1110	N	867	-0-	-243	-0-	53	1	813	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	1147	N	779	-0-	-368	-0-	55	1	724	2	Y	-0-					2

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

02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	2			Y	-0-					118
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					118
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			Y	-0-					118
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					118
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					118
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-					118

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

02	5038	X	2332	-0-	-2706	-0-	570	1	1762	2	Y	-0-					16
03	2914	X	2004	-0-	-910	-0-	522	1	1482	2	Y	-0-					16
04	2820	X	1369	-0-	-1451	-0-	389	1	980	2	Y	-0-					16
05	2666	X	1442	-0-	-1224	-0-	402	1	1040	2	Y	-0-					16
06	2490	X	2177	-0-	-313	-0-	638	1	1539	2	Y	-0-					16
07	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	652	1	1677	2	Y	-0-					16

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	145	1	2152	2	Y	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	141	1	2102	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1635	-0-	-585	-0-	86	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1543	-0-	-751	-0-	89	1	1454	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1718	-0-	-442	-0-	105	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	118	1	1557	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	Y	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	373	-0-	-247	-0-	22	1	351	2	Y	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-			-0-

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

02	924	X	358	-0-	-566	-0-	23	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	682	X	518	-0-	-164	-0-	33	1	485	2	Y	-0-			-0-
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	2	Y	-0-			-0-
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	69	1	1120	2	Y	-0-			-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	-0-			-0-
07	1302	X	482	-0-	-820	-0-	34	1	448	2	Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	924	N	825	-0-	-99	-0-	143	1	682	2	Y	-0-			5
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	148	1	690	2	Y	-0-			5
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	143	1	659	2	Y	-0-			5
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	148	1	686	2	Y	-0-			5
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	126	1	612	2	Y	-0-			5
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	138	1	615	2	Y	-0-			5

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

02	1792	N	1476	-0-	-316	-0-	93	1	1383	2	Y	-0-			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1364	-0-	-436	-0-	72	1	1292	2	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	75	1	1213	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-			-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 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
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	379	1	1537	2	Y	-0-					3
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	343	1	1441	2	Y	-0-					3
04	990	X	963	-0-	-27	-0-	175	1	788	2	Y	-0-					3
05	2108	X	935	-0-	-1173	-0-	181	1	754	2	Y	-0-					3
06	2040	X	1730	-0-	-310	-0-	314	1	1416	2	Y	-0-					3
07	2108	X	1551	-0-	-557	-0-	283	1	1268	2	Y	-0-					3

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	582	1	2780	2	Y	-0-					6
03	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	654	1	3050	2	Y	-0-					6
04	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	661	1	3047	2	Y	-0-					6
05	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	683	1	3172	2	Y	-0-					6
06	3600	X	3224	-0-	-376	-0-	550	1	2674	2	Y	-0-					6
07	3844	X	3179	-0-	-665	-0-	582	1	2597	2	Y	-0-					6

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

02	1932	X	1695	-0-	-237	-0-	335	1	1360	2	Y	-0-					40
03	2077	X	1785	-0-	-292	-0-	344	1	1441	2	Y	-0-					40
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	488	1	2193	2	Y	-0-					40
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	504	1	2101	2	Y	-0-					40
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	461	1	2078	2	Y	-0-					40
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	410	1	1842	2	Y	-0-					40

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

02	2156	N	1949	-0-	-207	-0-	638	1	1311	2	Y	-0-					21
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	744	1	799	2	Y	-0-					21
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	720	1	1869	2	Y	73	73	1			21
							80	9									
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	744	1	1397	2	Y	-0-					21
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	720	1	1075	2	Y	-0-					21
07	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	744	1	1693	2	Y	-0-					21

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

02	6972	X	821	-0-	-6151	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					6
03	1054	X	655	-0-	-399	-0-	39	1	586	2	Y	27	22	1			11
							30	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	78	1	1388	2	Y	-0-					11
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	80	1	1303	2	Y	21	11	1			21
							23	9									
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	5	22	1			4
							6	9									
07	1519	X	834	-0-	-685	-0-	59	1	775	2	Y	-0-					4

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

02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	731	1	2261	2	Y	-0-					11
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	903	1	2564	2	Y	-0-					11
04	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	869	1	2189	2	Y	-0-					11
05	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	898	1	2323	2	Y	-0-					11
06	3360	X	2673	-0-	-687	-0-	783	1	1890	2	Y	-0-					11
07	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	857	1	2203	2	Y	-0-					11

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	133	1	411	2	Y	-0-					4
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	136	1	386	2	Y	-0-					4
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	164	1	414	2	Y	-0-					4
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	170	1	440	2	Y	-0-					4
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	149	1	360	2	Y	-0-					4
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	114	1	293	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	478	1	1481	2	Y	-0-					11
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	586	1	1665	2	Y	-0-					11
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	666	1	1677	2	Y	-0-					11
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	688	1	1780	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1923	-0-	-267	-0-	563	1	1360	2	Y	-0-					11
07	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	592	1	1522	2	Y	-0-					11

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

02	1204	X	512	-0-	-692	-0-	101	1	411	2	N	-0-					60
03	775	X	472	-0-	-303	-0-	91	1	381	2	N	-0-					60
04	690	X	664	-0-	-26	-0-	121	1	543	2	N	-0-					60
05	713	X	645	-0-	-68	-0-	125	1	520	2	N	-0-					60
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	421	1	1899	2	N	-0-					60
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	286	1	1281	2	N	-0-					60

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

02	1372	X	1277	-0-	-95	-0-	253	1	1024	2	Y	-0-					23
03	1519	X	1324	-0-	-195	-0-	255	1	1069	2	Y	-0-					23
04	1470	X	1299	-0-	-171	-0-	236	1	1063	2	Y	-0-					23
05	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	244	1	1018	2	Y	-0-					23
06	1380	X	836	-0-	-544	-0-	152	1	684	2	Y	-0-					23
07	1426	X	1183	-0-	-243	-0-	216	1	967	2	Y	-0-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	34	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	504	N	439	-0-	-65	-0-	76	1	363	2	Y	-0-					2
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	98	1	456	2	Y	-0-					2
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	93	1	429	2	Y	-0-					2
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	96	1	447	2	Y	-0-					2
06	540	N	340	-0-	-200	-0-	58	1	282	2	Y	-0-					2
07	527	N	351	-0-	-176	-0-	64	1	287	2	Y	-0-					2

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	10963	-0-	-349	-0-	692	1	10271	2	Y	-0-					13
03	12493	X	11995	-0-	-498	-0-	750	1	11177	2	Y	62	49	1			26
							68	9									
04	11760	X	11400	-0-	-360	-0-	603	1	10797	2	Y	-0-					26
05	12152	X	10810	-0-	-1342	-0-	623	1	10136	2	Y	46	24	1			48
							51	9									
06	11760	X	11357	-0-	-403	-0-	696	1	10648	2	Y	12	49	1			11
							13	9									
07	12152	X	11813	-0-	-339	-0-	835	1	10978	2	Y	-0-					11

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3186	-0-	-202	-0-	338	1	2848	2	Y	-0-					8
03	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	364	1	3152	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
04	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	330	1	3063	2	Y	-0-					11
05	3751	X	3230	-0-	-521	-0-	341	1	2876	2	Y	12	6	1			17
							13	9									
06	3630	X	3137	-0-	-493	-0-	322	1	2813	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
07	3534	X	1904	-0-	-1630	-0-	218	1	1686	2	Y	-0-					7

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4116	X	3970	-0-	-146	-0-	251	1	3719	2	Y	-0-					8
03	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	271	1	4044	2	Y	60	48	1			20
							66	9									
04	3990	X	3960	-0-	-30	-0-	209	1	3751	2	Y	-0-					20
05	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	216	1	3522	2	Y	46	24	1			42
							51	9									
06	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	243	1	3717	2	Y	10	47	1			5
							11	9									
07	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	293	1	3853	2	Y	-0-					5

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	856	1	7203	2	N	-0-					15
03	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	871	1	7541	2	N	61	49	1			27
							67	9									
04	8370	X	8002	-0-	-368	-0-	779	1	7223	2	N	-0-					27
05	8928	X	7637	-0-	-1291	-0-	804	1	6781	2	N	47	24	1			50
							52	9									
06	8640	X	8181	-0-	-459	-0-	838	1	7331	2	N	11	49	1			12
							12	9									
07	8928	X	8306	-0-	-622	-0-	950	1	7356	2	N	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	6580	X	2665	-0-	-3915	-0-	168	1	2497	2	Y	-0-					4
03	7285	X	3588	-0-	-3697	-0-	226	1	3362	2	Y	-0-					4
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	256	1	4579	2	Y	-0-					4
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	264	1	4299	2	Y	-0-					4
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	299	1	4580	2	Y	-0-					4
07	4991	X	3604	-0-	-1387	-0-	255	1	3349	2	Y	-0-					4

TGNR PANOLA LLC 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1506	-0-	-1266	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2120	-0-	-400	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4156	-0-	-128	-0-	4125	3	31	9	N	28	28	0			-0-
03	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	4448	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4122	3	17	9	N	15	7	0	8	1	-0-
05	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4199	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	4000	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	4588	X	3927	-0-	-661	-0-	3904	3	23	9	N	21	21	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4041	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	4557	X	4292	-0-	-265	-0-	4290	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	4410	X	4355	-0-	-55	-0-	4353	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4610	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	4259	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4631	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4759	-0-	-225	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5004	-0-	-276	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5180	-0-	-90	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4919	-0-	-271	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	3609	-0-	-1754	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. 103925
WYATT A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300497 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10732 - 22962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347144	X	255424	-0-	-91720	-0-	254563	2	861	9	Y	783	360	1	84	8	339
03	384338	X	316832	-0-	-67506	-0-	315305	2	1527	9	Y	1388	1241	1	90	8	396
04	371940	X	272261	-0-	-99679	-0-	270769	2	1492	9	Y	1356	1224	1	98	8	430
05	315044	X	315044	-0-	-0-	-0-	313377	2	1667	9	Y	1515	1584	1	55	8	306
06	319076	X	319076	-0-	-0-	-0-	317320	2	1756	9	Y	1596	1449	1	127	8	326
07	318346	X	318346	-0-	-0-	-0-	316586	2	1760	9	Y	1600	1445	1	148	8	333

BERGIN A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301077 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10469 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		191947	-0-	191947	191947	58	1	191633	2	Y	233					233
							256	9									
05	443658	X	251711	-0-	-191947	-0-	75	1	251063	2	Y	521	549	1			205
							573	9									
06	277980	X	264269	-0-	-13711	-0-	81	1	263617	2	Y	519	531	1	6	8	187
							571	9									
07	287246	X	250000	-0-	-37246	-0-	81	1	249231	2	Y	625	537	1	6	8	269
							688	9									

GLOBAL EXPLORATION, LLC 104564
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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WEAVER WELL #: 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	Y	4					149
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	3	6	9	Y	5					154
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					154
05	1581	N	816	-0-	-765	-0-	816	3			Y	-0-					154
06	1710	N	746	-0-	-964	-0-	744	3	2	9	Y	2					156
07	1395	N	160	-0-	-1235	-0-	160	3			Y	-0-					156

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	101	3	4	9	Y	4					156
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					161
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					161
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					161
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	Y	2					163
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					163

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-					2
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	133	2	1	9	Y	1					3
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	168	2	1	9	Y	1					4
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			Y	-0-					4
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					14
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	756	2	1	9	Y	1					15
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	618	2	9	9	Y	8					23
05	899	N	513	-0-	-386	-0-	509	2	4	9	Y	4	3	8			24
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	577	2	1	9	Y	1					25
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					25

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
03	T. A.		59	-0-	59	310	59	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					-0-
05	T. A.		149	-0-	149	459	149	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		118	-0-	118	577	118	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					111
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1448	2	36	9	Y	33					144
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					144
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					144
06	1440	N	748	-0-	-692	-0-	669	2	79	9	Y	72					216
07	1240	N	509	-0-	-731	-0-	509	2			Y	-0-					216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					22
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1186	2	29	9	Y	26					48
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					48
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					48
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					48
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					48

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					35
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1097	2	29	9	Y	26					61
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	469	2	130	9	Y	118	168	1			11
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					11
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			Y	-0-					11
07	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	2			Y	-0-					11

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

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
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					28
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1059	2	8	9	N	7					35
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					35
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1081	2	2	9	N	2					37
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	959	2	1	9	N	1					38
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1077	2	2	9	N	2					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3					3
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	N	2					5
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					10
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					10
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	977	2	2	9	N	2					12

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					5
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					5
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					5
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					5
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6					38
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1463	2	13	9	N	12					50
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	2	9	9	N	8					58
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					62
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1393	2	6	9	N	5					67
07	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	2			N	-0-					32
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					32
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					32
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					32
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					32
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2053	2	112	9	N	102					134
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1763	2	14	9	N	13					147
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					147
05	2294	N	1386	-0-	-908	-0-	1386	2			N	-0-					147
06	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	1104	2			N	-0-					147
07	2046	N	1365	-0-	-681	-0-	1365	2			N	-0-					147

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1674	-0-	-286	-0-	1674	2			N	-0-					2
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1930	2	1	9	N	1					3
04	2010	N	1833	-0-	-177	-0-	1833	2			N	-0-					3
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	4	9	N	4					7
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1877	2	7	9	N	6					13
07	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					13

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

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

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					2
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					7
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	2	3	9	N	3					10
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					10
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1237	2	28	9	N	25					35
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					35

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	1191	2	2	9	N	2					17
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					17
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2	3	9	N	3					20
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					20
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			N	-0-					20
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					20

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1399	2	13	9	N	12					22
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					22
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					22
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					22
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					22
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					3
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					3
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					3
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					3
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					3
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					3
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					3

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

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					5
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					5
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					5
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					5
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					5
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					5

YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

02	9996	X	9843	-0-	-153	-0-	1082	1	8707	2	N	49					114
							54	9									
03	11253	X	10779	-0-	-474	-0-	1324	1	9357	2	N	89	178	1			25
							98	9									
04	10890	X	10479	-0-	-411	-0-	1345	1	9099	2	N	32					57
							35	9									
05	11253	X	10693	-0-	-560	-0-	1353	1	9227	2	N	103					160
							113	9									
06	10560	X	9879	-0-	-681	-0-	1284	1	8552	2	N	39	189	1			10
							43	9									
07	10912	X	10378	-0-	-534	-0-	1358	1	9020	2	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12796	X	8301	-0-	-4495	-0-	1844	1	6457	3	N	-0-			38
03	14136	X	3752	-0-	-10384	-0-	673	1	3079	3	N	-0-			38
04	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	4024	1	17506	3	N	-0-			38
05	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	4490	1	17311	3	N	-0-			38
06	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	4308	1	15989	3	N	40			78
							44	9							
07	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	3999	1	15802	3	N	17			95
							19	9							

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	665	1	2884	3	N	-0-			-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	730	1	3127	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	674	1	2868	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	697	1	2939	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3390	-0-	-420	-0-	662	1	2728	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	705	1	2801	3	N	-0-			-0-

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	2263	1	8623	3	N	-0-			162
03	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	2531	1	11653	3	N	-0-			162
04	12000	X	8619	-0-	-3381	-0-	1540	1	7079	3	N	-0-			162
05	12400	X	10449	-0-	-1951	-0-	2104	1	8345	3	N	-0-			162
06	13740	X	9325	-0-	-4415	-0-	1881	1	7444	3	N	-0-			162
07	14198	X	9268	-0-	-4930	-0-	1796	1	7472	3	N	-0-			162

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

02	14476	X	13789	-0-	-687	-0-	2866	1	10923	3	N	-0-			49
03	15965	X	15215	-0-	-750	-0-	2699	1	12428	3	N	80			129
							88	9							
04	15450	X	13171	-0-	-2279	-0-	2353	1	10818	3	N	-0-			129
05	15779	X	14797	-0-	-982	-0-	2979	1	11818	3	N	-0-			129
06	14790	X	14096	-0-	-694	-0-	2843	1	11253	3	N	-0-			129
07	15252	X	14200	-0-	-1052	-0-	2752	1	11448	3	N	-0-			129

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

02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
05	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
06	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	3			N	-0-			-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					21
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					21
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	252	2	23	9	Y	21					42
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					28
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					28
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					28
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					55
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					55
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					55
05	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	2587	2			Y	-0-					55
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					55
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					7
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					7
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	2	3	9	Y	3					10
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1428	N	981	-0-	-447	-0-	981	2			N	-0-					51
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					51
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					51
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					51
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

02	868	N	94	-0-	-774	-0-	24	1	70	3	N	-0-					189
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	195	1	604	3	N	3					192
							3	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	347	1	1305	3	N	7					199
							8	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	308	1	1188	3	N	5					204
							6	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	217	1	795	3	N	5					209
							6	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	477	1	1732	3	N	20					229
							22	9									

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	214	1	561	3	Y	-0-					74
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	169	1	418	3	Y	-0-					74
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	303	1	760	3	Y	-0-					74
05	3100	N	3265	-0-	165	165	894	1	2371	3	Y	-0-					74
06	3000	N	4239	-0-	1239	1404	1162	1	3077	3	Y	-0-					74
07	3100	N	3752	-0-	652	2056	1029	1	2723	3	Y	-0-					74

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	248	1	651	3	Y	-0-					3
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	359	1	887	3	Y	-0-					3
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	255	1	640	3	Y	-0-					3
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	338	1	896	3	Y	-0-					3
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	440	1	1163	3	Y	-0-					3
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	361	1	956	3	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	142	1	377	3	N	40					78
							44	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	154	1	400	3	N	3	75	1			6
							3	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	103	1	340	3	N	-0-					6
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	104	1	349	3	N	-0-					6
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	97	1	306	3	N	-0-					6
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	103	1	325	3	N	-0-					6

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	183	1	453	3	Y	-0-					19
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	179	1	450	3	Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					19
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	212	1	566	3	N	59					123
							65	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	140	1	363	3	N	3	68	1			58
							3	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	N	-0-					58
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	82	1	275	3	N	-0-					58
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	76	1	242	3	N	-0-					58
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	82	1	256	3	N	-0-					58

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

02	364	N	232	-0-	-132	-0-	58	1	156	3	N	16					72
							18	9									
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	74	1	195	3	N	2	37	1			37
							2	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	51	1	165	3	N	-0-					37
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	50	1	170	3	N	-0-					37
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	47	1	149	3	N	-0-					37
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	50	1	158	3	N	-0-					37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	188	1	431	3	N	22					234
							24	9									
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	60	1	95	3	N	-0-					234
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	33	1	89	3	N	2					236
							2	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	202	1	560	3	N	77					313
							85	9									
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	24	1	64	3	N	5	164	1			154
							6	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					154

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	200	1	523	3	Y	-0-					113
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	157	1	387	3	Y	-0-					113
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	140	1	352	3	Y	-0-					113
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	154	1	411	3	Y	-0-					113
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	201	1	533	3	Y	-0-					113
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	197	1	522	3	Y	-0-					113

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	506	1	1324	3	Y	-0-					35
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	415	1	1024	3	Y	-0-					35
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	671	1	1685	3	Y	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	21	1	55	3	Y	-0-					35

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					82
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					82
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					82
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					82
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					82
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					82

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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					7
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					7
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					7
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					7
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					25
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					25
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					25
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					25
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					25
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					280
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					280
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					280
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					280
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					280
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					8
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					8
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					8
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					8
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					8
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					8

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
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					33
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					33
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					33
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					33
*06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					33
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-					68
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					68
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					68
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					68
*06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					68
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					68

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					1
03	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					1
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	2			Y	-0-					1
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					1
*06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					1
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					75
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					75
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					75
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					75
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					75
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					75

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			Y	-0-					3
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					3
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					3
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					3
*06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					3
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					5
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					5
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					5
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					5
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					5
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					19
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					19
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					19
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					19
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					10
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					10
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					10
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					10
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					-0-
05	46	X	22	-0-	-24	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					12
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					12
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					12
*06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					12
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					12

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

02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	2			Y	-0-					28
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					28
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			Y	-0-					28
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					28
*06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			Y	-0-					28
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					77
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	221	-0-	-143	-0-	221	2			Y	-0-					354
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					354
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			Y	-0-					354
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					354
*06	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	2			Y	-0-					354
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					354

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

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					401
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					401
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					401
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					401
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					401
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					401

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

02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					134
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					134
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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

02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					61
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					61
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					61
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					61
*06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					61
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					61

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					139
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					139
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					139
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					139
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					139
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					5
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					5
04	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			Y	-0-					5
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			Y	-0-					5
*06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			Y	-0-					5
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					5

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					20
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					20
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	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
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-					3
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			Y	-0-					3
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					3
*06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					3
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					3

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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					5
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					5
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	2			Y	-0-					5
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					5
*06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			Y	-0-					5
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					9
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					9
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			Y	-0-					9
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					9
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	Y	10	137	1			72
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	Y	10					82
04	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	1130	2			Y	-0-					82
05	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1242	2	22	9	Y	20	81	1			21
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	Y	27					48
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	Y	10					58

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	38	1			36
03	651	N	458	-0-	-193	-0-	417	2	41	9	Y	37					73
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	505	2	30	9	Y	27					100
05	651	N	44	-0-	-607	-0-	43	2	1	9	Y	1	57	1			44
06	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					44
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					44

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	24	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	28	4	2			Y	-0-					-0-
07	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	6	1			10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			Y	-0-					10
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	10	1			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2					2

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-					7
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	11	2	6	9	Y	5					12
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	8	1			4
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					5
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					5
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					5

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					24
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					25
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	149	2	9	9	Y	8	18	1			15
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					15
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					16
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	Y	7					22
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2					24
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	16	1			8
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					9
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					9
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					10

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2206	-0-	-510	-0-	2184	2	22	9	Y	20					171
03	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	2268	2	22	9	Y	20					191
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3771	2	50	9	Y	45	120	1			116
*05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4679	2	8	9	Y	7	2	8			121
*06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3677	2	8	9	Y	7					128
*07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4396	2	1	9	Y	1					129

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	393	2			Y	-0-					33
03	930	N	130	-0-	-800	-0-	124	2	6	9	Y	5					38
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	15	1			23
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					25
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					26
*07	682	N	673	-0-	-9	-0-	672	2	1	9	Y	1					27

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
02	2632	X	2325	-0-	-307	-0-	2173	2	152	9	N	138					302
03	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2636	2	35	9	N	32					334
04	2820	X	2417	-0-	-403	-0-	2375	2	42	9	N	38	8	8			364
05	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2579	2	21	9	N	19	177	1	5	8	201
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2980	2	26	9	N	24					225
*07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2842	2	25	9	N	23	167	1			81

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
02	T. A.	8138	-0-	8138	8138			172	1	7951	2	Y	14					14
								15	9									
03	T. A.	9768	-0-	9768	17906			310	1	9408	2	Y	45					59
								50	9									
04	T. A.	7988	-0-	7988	25894			270	1	7664	2	Y	49	39	1			69
								54	9									
05		32379	X	6485	-0-	-25894	-0-	6478	2	7	9	Y	6	1	8			74
06		5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5656	2	45	9	Y	41	75	1			40
07		9765	X	7939	-0-	-1826	-0-	7926	2	13	9	Y	12					52

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	368	1	9657	2	Y	24					119
							26	9									
03	9703	X	9418	-0-	-285	-0-	287	1	9077	2	Y	49					168
							54	9									
04	9870	X	8835	-0-	-1035	-0-	198	1	8563	2	Y	67	142	1			93
							74	9									
05	11129	X	9634	-0-	-1495	-0-	9623	2	11	9	Y	10	3	8			100
06	10770	X	6399	-0-	-4371	-0-	6333	2	66	9	Y	60	102	1			58
07	11129	X	6623	-0-	-4506	-0-	6599	2	24	9	Y	22					80

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26768	X	24445	-0-	-2323	-0-	24423	2	22	9	N	20	7	1			53
03	29419	X	20041	-0-	-9378	-0-	19790	2	251	9	N	228					281
04	28470	X	24862	-0-	-3608	-0-	24627	2	235	9	N	214	178	1	1	8	316
05	28892	X	24715	-0-	-4177	-0-	24712	2	3	9	N	3	178	1	2	8	139
06	27960	X	23698	-0-	-4262	-0-	23676	2	22	9	N	20					159
07	27063	X	23149	-0-	-3914	-0-	23088	2	61	9	N	55	142	1			72

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18256	X	15483	-0-	-2773	-0-	15477	2	6	9	N	5	5	1			70
03	20181	X	14866	-0-	-5315	-0-	14822	2	44	9	N	40					110
04	19530	X	15575	-0-	-3955	-0-	15431	2	144	9	N	131	180	1	9	8	52
05	18228	X	15868	-0-	-2360	-0-	15699	2	169	9	N	154	4	8			202
06	17640	X	14538	-0-	-3102	-0-	14402	2	136	9	N	124	177	1			149
07	17143	X	13914	-0-	-3229	-0-	13818	2	96	9	N	87	184	1			52

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3108	X	2381	-0-	-727	-0-	2358	2	23	9	Y	21					190
03	3441	X	1922	-0-	-1519	-0-	1878	2	44	9	Y	40	177	1			53
04	3270	X	1239	-0-	-2031	-0-	1142	2	97	9	Y	88					141
05	3379	X	1917	-0-	-1462	-0-	1886	2	31	9	Y	28	128	1			41
06	2820	X	1944	-0-	-876	-0-	1907	2	37	9	Y	34					75
07	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1857	2	40	9	Y	36					111

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	818	-0-	-442	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1087	2	6	9	Y	5					5
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1509	2	28	9	Y	25					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

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
02	2286	N	1067	-0-	-1219	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	737	-0-	-433	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1565	-0-	-1235	2202	1565	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1508	-0-	-1592	610	1508	2			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1182	-0-	-610	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	2	15	9	N	14					14
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	29	2	36	9	N	33					47
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-	36	1			11
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11

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
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					6
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-	5	1			1
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					1
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1560	2	14	9	Y	13					14
*07	3100	N	5305	-0-	2205	2205	5129	2	176	9	Y	160	65	1			109

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6289	2	40	9	Y	36					67
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6244	2	53	9	Y	48	92	1			23
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4717	2	8	9	Y	7					30
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3913	2	46	9	Y	42	37	1			35
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3334	2	36	9	Y	33					68
07	3224	X	2088	-0-	-1136	-0-	2088	2			Y	-0-	25	1			43

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
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3105	2	79	9	Y	72					116
03	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3334	2	106	9	Y	96	169	1			43
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3403	2	14	9	Y	13					56
05	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3243	2	127	9	Y	115	88	1			83
06	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	2823	2	70	9	Y	64					147
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4204	2	18	9	Y	16	61	1			102

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
02	T. A.		978	-0-	978	978	975	2	3	9	Y	3					5
03	T. A.		900	-0-	900	1878	894	2	6	9	Y	5	8	1			2
04	T. A.		743	-0-	743	2621	742	2	1	9	Y	1					3
05	4325	X	1704	-0-	-2621	-0-	1682	2	22	9	Y	20	12	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	744	2	13	9	Y	12	9	1			14

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

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	308	2	40	9	Y	36					58
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	330	2	53	9	Y	48	85	1			21
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	Y	7					28
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	321	2	64	9	Y	58	44	1			42
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	239	2	36	9	Y	33					75
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-	28	1			47

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	321	1	1291	3	N	5					65
							6	9									
03	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	284	1	1062	3	N	23					88
							25	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	379	1	1534	3	N	4					92
							4	9									
05	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	203	1	824	3	N	10					102
							11	9									
06	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	236	1	847	3	N	-0-	80	1			22
07	1984	N	602	-0-	-1382	-0-	142	1	457	3	N	3					25
							3	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	301	1	1272	3	Y	26					68
							29	9									
03	DLQ G-10		1625	-0-	1625	3227	286	1	1324	3	Y	14	59	1			23
							15	9									
04	3000	N	1311	-0-	-1689	1538	234	1	1077	3	Y	-0-					23
05	2893	N	1355	-0-	-1538	-0-	236	1	1104	3	Y	14					37
							15	9									
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	209	1	910	3	Y	-0-	5	5			32
07	1240	N	875	-0-	-365	-0-	171	1	696	3	Y	7					39
							8	9									

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	812	N	553	-0-	-259	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	3	N	-0-					-0-
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	809	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	34	1	700	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	198	1	838	3	Y	-0-	5	5			98
03	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2167	201	1	930	3	Y	-0-	41	1	5	5	52
04	3000	N	1531	-0-	-1469	698	273	1	1258	3	Y	-0-					52
05	2037	N	1339	-0-	-698	-0-	234	1	1094	3	Y	10					62
							11	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	240	1	1044	3	Y	-0-	5	5			57
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	238	1	968	3	Y	-0-					57

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
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	281	1	1187	3	N	5					68
							6	9									
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	285	1	1319	3	N	9					77
							10	9									
04	1770	N	1322	-0-	-448	-0-	236	1	1086	3	N	-0-					77
05	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	228	1	1068	3	N	22					99
							24	9									
06	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	238	1	1034	3	N	38					137
							42	9									
07	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	225	1	916	3	N	11					148
							12	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	178 22	1 9	717	3	N	20					78
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	544	3	N	5					83
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	142	1	576	3	N	-0-					83
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	237	1	961	3	N	-0-	5	5			78
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	206	1	739	3	N	-0-	48	1			30
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	531	3	N	3					33

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	461 43	1 9	1950	3	N	39					122
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	487 10	1 9	2252	3	N	9	84	1			47
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	517 6	1 9	2380	3	N	5					52
05	3100	N	3225	-0-	125	125	565 20	1 9	2640	3	N	18					70
06	3000	N	3002	-0-	2	127	560 2	1 9	2440	3	N	2					72
07	3100	N	3032	-0-	-68	59	598 3	1 9	2431	3	N	3					75

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	364	N	350	-0-	-14	-0-	346	3	4	9	Y	4	3	1			2
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	Y	3	4	1			1
*04	360	N	312	-0-	-48	-0-	309	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	403	N	343	-0-	-60	-0-	340	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	360	N	300	-0-	-60	-0-	298	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

*02	84	N	75	-0-	-9	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

*02	252	N	216	-0-	-36	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	248	N	227	-0-	-21	-0-	224	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	248	N	215	-0-	-33	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	3	8	9	Y	7	6	1			4
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	870	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	818	3	9	9	Y	8	8	1			2
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7	6	1			3
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	3	14	9	Y	13	15	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

02	1148	N	956	-0-	-192	-0-	946	3	10	9	Y	9	9	1			6
03	3100	N	3177	-0-	77	77	3149	3	28	9	Y	25	22	1			9
*04	1933	N	1856	-0-	-77	-0-	1836	3	20	9	Y	18	23	1			4
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	3	23	9	Y	21	20	1			5
*06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1682	3	14	9	Y	13	12	1			6
*07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2067	3	24	9	Y	22	26	1			2

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*05	1023	N	663	-0-	-360	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	920	3	11	9	Y	10	8	1			5
*03	744	X	510	-0-	-234	-0-	506	3	4	9	Y	4	8	1			1
*04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	1023	X	621	-0-	-402	-0-	612	3	9	9	Y	8	7	1			2
*06	990	X	890	-0-	-100	-0-	882	3	8	9	Y	7	6	1			3
*07	1023	X	421	-0-	-602	-0-	417	3	4	9	Y	4	7	1			-0-

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

02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	Y	13	18	1			4
04	1980	N	1304	-0-	-676	-0-	1291	2	13	9	Y	12	14	1			2
05	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1958	2	22	9	Y	20	17	1			5
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1830	2	15	9	Y	14	12	1			7
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1934	2	23	9	Y	21	26	1			2

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

02	252	N	126	-0-	-126	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	2	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2800	N	3014	-0-	214	214	2984	2	30	9	Y	27	18	1			15
03	2747	N	2533	-0-	-214	-0-	2510	2	23	9	Y	21	29	1			7
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2323	2	23	9	Y	21	24	1			4
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2659	2	30	9	Y	27	24	1			7
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2745	2	23	9	Y	21	18	1			10
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2515	2	30	9	Y	27	34	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3151	2	31	9	Y	28	22	1			15
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3652	2	34	9	Y	31	36	1			10
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3854	2	39	9	Y	35	38	1			7
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3938	2	44	9	Y	40	37	1			10
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3795	2	32	9	Y	29	25	1			14
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3864	2	46	9	Y	42	52	1			4

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

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1458	-0-	-26	-0-	1444	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14	16	1			5
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	Y	14	16	1			3
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1583	2	18	9	Y	16	15	1			4
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1476	2	12	9	Y	11	10	1			5
07	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1537	2	19	9	Y	17	20	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	Y	14	10	1			8
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	17	1			5
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	Y	15	17	1			3
05	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1585	2	19	9	Y	17	16	1			4
06	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1460	2	12	9	Y	11	10	1			5
07	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1446	2	18	9	Y	16	19	1			2

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
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1741	3	15	9	Y	14	9	1			8
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	3	17	9	Y	15	18	1			5
*04	1740	N	1447	-0-	-293	-0-	1433	3	14	9	Y	13	15	1			3
*05	1891	N	902	-0-	-989	-0-	895	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	1680	N	902	-0-	-778	-0-	895	2	7	9	Y	6	6	1			3
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	3	20	9	Y	18	19	1			2

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
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	313	2	4	9	Y	4	42	1			2
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	Y	8	8	1			2
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	Y	18	15	1			5
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	Y	4	7	1			2
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
02	2632	N	2468	-0-	-164	-0-	2444	3	24	9	Y	22	18	1			13
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2681	3	24	9	Y	22	27	1			8
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2684	3	26	9	Y	24	27	1			5
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2745	3	30	9	Y	27	25	1			7
*06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	2574	3	21	9	Y	19	17	1			9
*07	2790	N	2618	-0-	-172	-0-	2587	3	31	9	Y	28	34	1			3

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
02	1596	N	960	-0-	-636	-0-	950	3	10	9	Y	9	9	1			6
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	3	9	9	Y	8	11	1			3
*04	1710	N	1226	-0-	-484	-0-	1209	3	17	9	Y	15	15	1			3
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	3	13	9	Y	12	12	1			3
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1103	3	9	9	Y	8	7	1			4
*07	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1154	3	13	9	Y	12	15	1			1

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
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	Y	20	14	1			11
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2346	2	22	9	Y	20	24	1			7
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2414	2	23	9	Y	21	24	1			4
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2590	2	30	9	Y	27	24	1			7
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2404	2	20	9	Y	18	16	1			9
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2463	2	30	9	Y	27	33	1			3

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. 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
02	1568	X	1240	-0-		-328	-0-		42	1	1190	2	Y	7					56
									8	9									
03	1302	N	1258	-0-		-44	-0-		43	1	1207	2	Y	7					63
									8	9									
04	1200	N	986	-0-		-214	-0-		33	1	951	2	Y	2					65
									2	9									
05	1364	N	1212	-0-		-152	-0-		41	1	1168	2	Y	3					68
									3	9									
06	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-		43	1	1195	2	Y	4					72
									4	9									
07	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-		38	1	1054	2	Y	2					74
									2	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

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
02	232	N	232	-0-		-0-	-0-		8	1	223	2	Y	1					8
									1	9									
03	236	N	236	-0-		-0-	-0-		8	1	227	2	Y	1					9
									1	9									
04	240	N	205	-0-		-35	-0-		7	1	198	2	Y	-0-					9
05	248	N	223	-0-		-25	-0-		8	1	214	2	Y	1					10
									1	9									
06	240	N	226	-0-		-14	-0-		8	1	217	2	Y	1					11
									1	9									
07	274	N	274	-0-		-0-	-0-		10	1	264	2	Y	-0-					11

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

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
02	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-		9	1	1103	2	N	11	3	8			43
									12	9									
03	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-		4	1	1849	2	N	24	7	8			60
									26	9									
04	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-		1444	2	8	9	N	7	4	8			63
05	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-		1178	2	25	9	N	23	1	8			85
06	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-		1541	2	9	9	N	8	66	1	4	8	23
07	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-		1201	2			N	-0-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 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
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	18	1	2166	2	N	28	3	8			154
							31	9									
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	6	1	2473	2	N	34	156	1	7	8	25
							37	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2920	2	19	9	N	17	4	8			38
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2567	2	25	9	N	23	3	8			58
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2866	2	24	9	N	22	3	8			77
07	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	2281	2	29	9	N	26	1	8			102

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

02	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	227	1	11472	2	N	86	179	1			112
							95	9									
03	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	275	1	12791	2	N	39	106	1			45
							43	9									
04	12540	X	12139	-0-	-401	-0-	244	1	11829	2	N	60					105
							66	9									
05	12958	X	11971	-0-	-987	-0-	200	1	11658	2	N	103	168	1			40
							113	9									
06	12540	X	11040	-0-	-1500	-0-	163	1	10823	2	N	49					89
							54	9									
07	12958	X	11777	-0-	-1181	-0-	160	1	11555	2	N	56					145
							62	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

02	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	286	1	14442	2	Y	75	68	1			31
							83	9									
03	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	337	1	15679	2	Y	77	63	1			45
							85	9									
04	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	307	1	14925	2	Y	111	91	1			65
							122	9									
05	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	273	1	15852	2	Y	132	146	1			51
							145	9									
06	15240	X	14272	-0-	-968	-0-	211	1	13992	2	Y	63	91	1	1	8	22
							69	9									
07	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	237	1	17175	2	Y	95	89	1			28
							105	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

02	9772	X	9138	-0-	-634	-0-	178	1	8865	2	Y	86	116	1			75
							95	9									
03	10819	X	9982	-0-	-837	-0-	191	1	9649	2	Y	129	147	1			57
							142	9									
04	10350	X	9301	-0-	-1049	-0-	173	1	9021	2	Y	97	113	1			41
							107	9									
05	10323	X	9937	-0-	-386	-0-	195	1	9643	2	Y	90	111	1			20
							99	9									
06	9780	X	9280	-0-	-500	-0-	184	1	9018	2	Y	71	46	1			45
							78	9									
07	10106	X	8961	-0-	-1145	-0-	184	1	8698	2	Y	72					117
							79	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	7427	-0-	-637	-0-	145	1	7228	2	Y	49	62	1			42
							54	9									
03	8897	X	8144	-0-	-753	-0-	157	1	7906	2	Y	74	83	1			33
							81	9									
04	8220	X	7245	-0-	-975	-0-	135	1	7052	2	Y	53	64	1			22
							58	9									
05	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	154	1	7590	2	Y	50	60	1			12
							55	9									
06	7950	X	7378	-0-	-572	-0-	147	1	7187	2	Y	40	27	1			25
							44	9									
07	8215	X	4892	-0-	-3323	-0-	101	1	4761	2	Y	27					52
							30	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21112	X	19215	-0-	-1897	-0-	19043	2	172	9	Y	156	275	1			82
03	23651	X	23651	-0-	-0-	-0-	23416	2	235	9	Y	214	239	1			57
04	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25772	2	206	9	Y	187	139	1			105
05	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	23027	2	184	9	Y	167	136	1			136
06	22890	X	21321	-0-	-1569	-0-	21153	2	168	9	Y	153	243	1	1	8	45
07	26257	X	21506	-0-	-4751	-0-	21299	2	207	9	Y	188					233

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35560	X	34653	-0-	-907	-0-	625	1	33680	2	Y	316	286	1			131
							348	9									
03	39370	X	37123	-0-	-2247	-0-	678	1	36097	2	Y	316	265	1			182
							348	9									
04	38100	X	33690	-0-	-4410	-0-	620	1	32774	2	Y	269	264	1			187
							296	9									
05	38378	X	34577	-0-	-3801	-0-	555	1	33668	2	Y	322	386	1			123
							354	9									
06	37140	X	32178	-0-	-4962	-0-	553	1	31376	2	Y	226	267	1			82
							249	9									
07	38378	X	31879	-0-	-6499	-0-	506	1	31090	2	Y	257	263	1			76
							283	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	24	21	1			18
							26	9									
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	297	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	13	1	280	2	Y	22	21	1	2	8	17
							24	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	13	1	291	2	Y	14	21	1			10
							15	9									
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					10
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	252	2	Y	24	22	1			12
							26	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. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5902	-0-	-258	-0-	259 1 10 9		5633	2	Y	9	8	1			7
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	330 1 39 9		7168	2	Y	35	35	8			7
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	336 1 32 9		7294	2	Y	29	8	1	22	8	6
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	314 1 8 9		6835	2	Y	7	8	1	1	8	4
06	6600	X	5392	-0-	-1208	-0-	237 1		5155	2	Y	-0-					4
07	6820	X	6134	-0-	-686	-0-	269 1 10 9		5855	2	Y	9	8	1			5

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20 1 35 9		433	2	Y	32	28	1			25
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	21 1 3 9		449	2	Y	3	3	8			25
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19 1 32 9		410	2	Y	29	29	1	2	8	23
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	18 1 22 9		397	2	Y	20	29	1			14
06	450	N	283	-0-	-167	-0-	12 1		271	2	Y	-0-					14
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	54 1 37 9		1186	2	Y	34	31	1			17

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
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51 1 48 9		496	2	Y	44	35	1			19
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	55 1 4 9		513	2	Y	4	4	8			19
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	55 1 39 9		581	2	Y	35	32	1	2	8	20
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	59 1 18 9		616	2	Y	16					36
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	50 1 23 9		448	2	Y	21	33	1			24
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	186 1		2264	2	Y	-0-					24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	218	1	2111	2	Y	65	52	1			28
							72	9									
03	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	218	1	2045	2	Y	6	6	8			28
							7	9									
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	220	1	2321	2	Y	53	47	1	4	8	30
							58	9									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	233	1	2418	2	Y	24					54
							26	9									
06	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	208	1	1876	2	Y	32	49	1			37
							35	9									
07	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	200	1	2436	2	Y	-0-					37

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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	23	1	502	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	502	2	Y	12	11	1	2	8	8
							13	9									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	24	1	513	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					5
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	22	1	486	2	Y	12	11	1			6
							13	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2026

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	24	21	1			18
							26	9									
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	5	1	105	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	121	2	Y	22	21	1	2	8	17
							24	9									
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	5	1	102	2	Y	14	21	1			10
							15	9									
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					10
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	10	1			-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2117	-0-	-11	-0-	192	1	1862	2	Y	57	46	1			24
							63	9									
03	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	220	1	2071	2	Y	5	5	8			24
							6	9									
04	2280	X	2121	-0-	-159	-0-	179	1	1891	2	Y	46	41	1	3	8	26
							51	9									
05	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	195	1	2018	2	Y	21					47
							23	9									
06	2280	X	1911	-0-	-369	-0-	188	1	1692	2	Y	28	43	1			32
							31	9									
07	2356	X	1743	-0-	-613	-0-	132	1	1611	2	Y	-0-					32

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	38	34	1			29
							42	9									
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	17	1	378	2	Y	5	5	8			29
							6	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	35	34	1	3	8	27
							39	9									
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	13	1	284	2	Y	23	34	1			16
							25	9									
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					16
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	13	1	288	2	Y	40	36	1			20
							44	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 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
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	997	2	Y	28	24	1	5	8	19
							31	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	2	Y	16	24	1			11
							18	9									
06	3000	N	3367	-0-	367	367	148	1	3219	2	Y	-0-					11
07	1837	N	1470	-0-	-367	-0-	63	1	1376	2	Y	28	25	1			14
							31	9									

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
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	Y	8	8	8			6
							9	9									
04	930	N	817	-0-	-113	-0-	35	1	769	2	Y	12	7	1	5	8	6
							13	9									
05	899	N	649	-0-	-250	-0-	28	1	617	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	660	N	507	-0-	-153	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					3
07	837	N	581	-0-	-256	-0-	25	1	546	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	543	-0-	-263	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*06	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	139	-0-	-667	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					54
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					54
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					54
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			Y	-0-					54
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					54
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					54

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
03	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			Y	-0-					47
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	152	2	188	9	Y	171	185	1			33
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					33
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					33
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					33

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					94
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					94
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					94
05	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			Y	-0-					94
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					94
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					94

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

02	308	N	289	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	12	1	260	2	Y	6	6	8			20
							7	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	27	24	1	4	8	19
							30	9									
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	11	1	231	2	Y	16	24	1			11
							18	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					11
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	28	25	1			14
							31	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1092	-0-	-923	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	825	-0-	-849	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	13	1	286	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	255	2	Y	4	4	1	1	8	3
							4	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	252	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					2
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	235	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	147	-0-	-77	-0-	9	1	88	2	Y	45	39	1			17
							50	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	Y	40	33	1	3	8	21
							44	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	18					39
							20	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	292	2	Y	23	35	1			27
							25	9									
07	434	N	308	-0-	-126	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					27

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	159	1	1544	2	Y	21	17	1			9
							23	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	182	1	1706	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	143	1	1515	2	Y	18	16	1	1	8	10
							20	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	162	1	1675	2	Y	8					18
							9	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	187	1	1682	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	144	1	1753	2	Y	-0-					12

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	258	1	1331	2	Y	-0-					15
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	311	1	1974	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	422	1	1818	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	236	1	1420	2	Y	-0-					15
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	139	1	1310	2	Y	-0-					15
07	3100	N	3176	-0-	76	76	241	1	2935	2	Y	-0-					15

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	14	-0-	-350	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
03	3100	N	4088	-0-	988	988	557	1	3529	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
04	2572	N	1584	-0-	-988	-0-	298	1	1285	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	112	1	675	2	Y	-0-					4
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	Y	-0-					4
07	496	X	391	-0-	-105	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					4

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1039	-0-	-165	-0-	45	1	988	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	39	1	854	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	36	1	788	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
05	1147	N	842	-0-	-305	-0-	37	1	801	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	870	N	626	-0-	-244	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					3
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	34	1	745	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	86	1	442	2	Y	-0-					16
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	70	1	445	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	93	1	400	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	72	1	431	2	Y	-0-					16
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	40	1	382	2	Y	-0-					16
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	Y	-0-					16

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1290	-0-	-362	-0-	209	1	1081	2	Y	-0-					6
03	1860	N	1376	-0-	-484	-0-	187	1	1188	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	2070	N	1593	-0-	-477	-0-	300	1	1292	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	218	1	1310	2	Y	-0-					6
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	177	1	1671	2	Y	-0-					6
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-					6

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. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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. (I) GAS 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	32	1	166	2	Y	-0-					2
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					2
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	10	1	43	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					2
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					2
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	2	Y	-0-					12
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	64	1	403	2	Y	5	5	8			12
							6	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	88	1	381	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	120	1	721	2	Y	-0-					12
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					12
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					12

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	314	-0-	-162	-0-	51	1	263	2	Y	-0-					1
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	43	1	276	2	Y	-0-					1
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	56	1	243	2	Y	-0-					1
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	45	1	270	2	Y	-0-					1
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					1

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	57	1	293	2	Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	54	1	232	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	38	1	231	2	Y	-0-					1
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					1
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	20	1	245	2	Y	-0-					1

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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	207	1	1068	2	Y	-0-					8
03	1395	N	948	-0-	-447	-0-	129	1	817	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
04	990	N	442	-0-	-548	-0-	83	1	357	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	1426	N	401	-0-	-1025	-0-	57	1	344	2	Y	-0-					8
06	930	N	445	-0-	-485	-0-	43	1	402	2	Y	-0-					8
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					8

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	280	1	1445	2	Y	-0-					34
03	1674	N	1046	-0-	-628	-0-	142	1	904	2	Y	-0-					34
04	1620	N	176	-0-	-1444	-0-	33	1	143	2	Y	-0-					34
05	1674	N	189	-0-	-1485	-0-	27	1	162	2	Y	-0-					34
06	1020	N	207	-0-	-813	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					34
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	2	Y	-0-					18
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	31	1	199	2	Y	14	14	8			18
							15	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	42	1	182	2	Y	9	9	8			18
							10	9									
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	33	1	199	2	Y	-0-					18
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					18
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					18

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
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	581	1	2999	2	Y	-0-					24
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	464	1	2941	2	Y	12	12	8			24
							13	9									
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	628	1	2707	2	Y	8	8	8			24
							9	9									
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	471	1	2826	2	Y	-0-					24
06	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	288	1	2716	2	Y	-0-					24
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	254	1	3093	2	Y	-0-					24

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					10
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	49	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	9	1	40	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	45	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					10
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					10

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	889	-0-	-1547	-0-	144	1	745	2	Y	-0-					16
03	2263	X	960	-0-	-1303	-0-	129	1	819	2	Y	11	11	8			16
							12	9									
04	1290	X	928	-0-	-362	-0-	173	1	747	2	Y	7	7	8			16
							8	9									
05	1116	X	1038	-0-	-78	-0-	148	1	890	2	Y	-0-					16
06	990	X	951	-0-	-39	-0-	91	1	860	2	Y	-0-					16
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	204	1	2493	2	Y	-0-					16

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	173	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	275	2	2	9	Y	2	50	1			-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	251	2	1	9	Y	1					1
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					3

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 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
02	8428	X	7803	-0-	-625	-0-	7739	2	64	9	N	58	193	1			77
03	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8209	2	77	9	N	70					147
04	9600	X	6216	-0-	-3384	-0-	6175	2	41	9	N	37					184
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9016	2	65	9	N	59	188	1			55
06	11100	X	8709	-0-	-2391	-0-	8655	2	54	9	N	49					104
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					104

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	15	2	7	9	N	6					50
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6					56
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					56
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					56
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					60

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	662	-0-	-234	-0-	645	2	17	9	N	15					172
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	825	2	23	9	N	21	168	1			25
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	910	2	22	9	N	20					45
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	N	9					54
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12					66
07	961	N	768	-0-	-193	-0-	759	2	9	9	N	8					74

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1043	2	19	9	N	17					125
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					130
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	N	1	113	1			18
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2656	2	12	9	N	11					29
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	2	14	9	N	13					42
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2877	2	13	9	N	12					54

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			196
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			196
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			196
05	1054 X	76	-0-	-978	-0-	76	2		N	-0-			196
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			196
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			196

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
07	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

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

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

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					119
03	1178	N	788	-0-	-390	-0-	788	2			N	-0-					119
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1252	2	1	9	N	1					120
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					120
06	750	N	224	-0-	-526	-0-	224	2			N	-0-					120
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					120

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	156	-0-	-1104	-0-	156	2			N	-0-					98
03	1395	X	323	-0-	-1072	-0-	323	2			N	-0-					98
04	480	X	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					98
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					98
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					98
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					98

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					17
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					17
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					17
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					3
03	T. A.		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					3
04	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					3
05	28	X	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					3
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	N	11					73
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					78
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					79
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4	33	1	1	8	49
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3					52
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	2	7	9	N	6					58

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. 103925
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

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

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
02	532	N	142	-0-	-390	-0-	142	3			N	-0-					50
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					50
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					50
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					50
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					50
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					50

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	2520	N	115	-0-	-2405	-0-	58	3	57	9	N	52					217
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1886	2	42	9	N	38	180	1			75
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	3	17	9	N	15					90
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	N	3	51	1			42
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	N	8					50
07	1674	N	101	-0-	-1573	-0-	64	3	37	9	N	34					84

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	68	1	1131	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	71	1	1245	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	71	1	1233	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	70	1	1169	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	75	1	1264	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	34	1	1370	2	Y	16	11	1	2	8	9
							18	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	Y	14	16	1	2	8	5
							15	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	36	1	1444	2	Y	15	10	1	1	8	9
							17	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	37	1	1572	2	Y	17	18	1	1	8	7
							19	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	38	1	1490	2	Y	14	17	1			4
							15	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	57	1	2316	2	Y	-0-					-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	52	1	2208	2	Y	-0-					-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	Y	-0-					-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	58	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	70	1	2732	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2494	-0-	-306	-0-	2470	2	24	9	Y	22	17	1			12
03	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	2846	2	26	9	Y	24	28	1			8
04	2820	X	2005	-0-	-815	-0-	1984	2	21	9	Y	19	23	1			4
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3417	2	39	9	Y	35	30	1			9
06	3000	N	3092	-0-	92	92	3067	2	25	9	Y	23	21	1			11
07	3100	N	3062	-0-	-38	54	3022	2	40	9	Y	36	43	1			4

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-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	154	146	1			8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	88	2	130	9	N	118	123	1			15
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	93	2	133	9	N	121	106	1			30
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	221	2	105	9	N	95	105	1			20
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	201	2	76	9	N	69					89
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					300
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					300
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					300
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	2	4	9	N	4					304
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					304
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5692		5692	-0-	-0-	-0-	5608	2	84	9	N	76					100
03	6031		6031	-0-	-0-	-0-	5926	2	105	9	N	95	169	1			26
04	6040		6040	-0-	-0-	-0-	5979	2	61	9	N	55					81
05	5941		5941	-0-	-0-	-0-	5880	2	61	9	N	55					136
06	5755		5755	-0-	-0-	-0-	5669	2	86	9	N	78	190	1			24
07	5797		NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					24

AGIS ENERGY LLC 103297
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3129	-0-	329	329	3129	2			N	-0-					16
03	1922		3135	-0-	1213	1542	3135	2			N	-0-					16
04	1860		2771	-0-	911	2453	2771	2			N	-0-					16
05	1922		2713	-0-	791	3244	2713	2			N	-0-					16
06	1860		2189	-0-	329	3573	2189	2			N	-0-					16
*07	2189		NO RPT	-0-	-2189	1384					N	NO RPT					16

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					89
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					89
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					94
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					72
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					72
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					72
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1					73
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1646	-0-	-904	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1692	-0-	-788	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1535	-0-	-565	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
05	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107

02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					150
03	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			N	-0-					150
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					150
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					152
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	137	1	468	3	N	-0-					17
03	806	N	432	-0-	-374	-0-	101	1	331	3	N	-0-					17
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					17
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					90
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3530	3	11	9	N	10					100
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3448	3	69	9	N	63					163
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3325	3	26	9	N	24	161	1			26
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					26
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					26

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	27	1	82	2	N	-0-					10
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	20	1	39	2	N	-0-					10
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	20	1	61	2	N	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10

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
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					542
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					542
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					542
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4953	2	9	9	N	8					550
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					550
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					550

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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					209
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					209
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					209
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					225
03	1767	X	1334	-0-	-433	-0-	1334	2			N	-0-					225
04	1710	X	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					225
05	1643	X	987	-0-	-656	-0-	981	2	6	9	N	5					230
06	1650	X	1234	-0-	-416	-0-	1234	2			N	-0-					230
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					230

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					52
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					52
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					52
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					52
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					53
03	1643	X	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					53
04	1560	X	1242	-0-	-318	-0-	1242	2			N	-0-					53
05	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-					53
06	1680	X	1316	-0-	-364	-0-	1316	2			N	-0-					53
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					53

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	#	2065	-0-	-1295	-0-	2065	2			N	-0-					44
03	3720	#	2589	-0-	-1131	-0-	2451	2	138	9	N	125	160	1			9
04	3420	#	2536	-0-	-884	-0-	2536	2			N	-0-					9
05	3038	#	2622	-0-	-416	-0-	2613	2	9	9	N	8					17
06	2550	#	2241	-0-	-309	-0-	2233	2	8	9	N	7					24
07	2604	#	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					24

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					30

EQV OPERATING LLC 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					10
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					10
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					10
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					10
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					10

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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	7	7			10
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					10
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					10
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					10
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					10
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					10

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
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					62
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					62
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					62
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					62
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					62
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					62

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 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
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_____ 06/02/2026

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2026

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	1			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

02	DLQ G-10		765	-0-	765	765	161	1	604	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	3397	507	1	2125	2	Y	-0-					3
04	3000	N	1604	-0-	-1396	2001	305	1	1260	2	Y	35	28	1			10
							39	9									
05	3100	N	1432	-0-	-1668	333	299	1	1133	2	Y	-0-					10
06	2080	N	1747	-0-	-333	-0-	398	1	1342	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	351	1	1268	2	Y	-0-					10

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	644	1	2419	2	Y	-0-					16
03	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	618	1	2592	2	Y	-0-					16
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	620	1	2568	2	Y	69	66	1			19
							76	9									
05	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	610	1	2307	2	Y	-0-					19
06	3240	X	1800	-0-	-1440	-0-	410	1	1382	2	Y	7	7	1			19
							8	9									
07	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	682	1	2461	2	Y	-0-					19

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	2212	N	2024	-0-	-188	-0-	2024	2			Y	-0-					27
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					27
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2262	2	42	9	Y	38	36	1			29
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					29
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					29
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2			Y	-0-					29

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	403	1	1512	2	Y	-0-					6
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	381	1	1598	2	Y	-0-					6
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	390	1	1613	2	Y	44	38	1			12
							48	9									
05	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	383	1	1449	2	Y	-0-					12
06	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	390	1	1316	2	Y	5	5	1			12
							6	9									
07	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	375	1	1354	2	Y	-0-					12

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

02	6188	X	4467	-0-	-1721	-0-	921	1	3456	2	N	82	82	1			52
							90	9									
03	6417	X	5122	-0-	-1295	-0-	967	1	4056	2	N	90	90	1			52
							99	9									
04	5490	X	5017	-0-	-473	-0-	976	1	4041	2	N	-0-					52
05	5673	X	4751	-0-	-922	-0-	960	1	3631	2	N	145	156	1			41
							160	9									
06	4980	X	4529	-0-	-451	-0-	1035	1	3493	2	N	1	9	1			33
							1	9									
07	5177	X	4508	-0-	-669	-0-	978	1	3530	2	N	-0-					33

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	484	1	1818	2	N	84	84	1			17
							92	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	482	1	2022	2	N	-0-					17
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	486	1	2012	2	N	-0-					17
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	478	1	1808	2	N	-0-					17
06	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	468	1	1579	2	N	-0-					17
07	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	446	1	1609	2	N	-0-					17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	427	1	1601	2	Y	-0-					16
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	425	1	1784	2	Y	-0-					16
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	428	1	1771	2	Y	47	50	1			13
							52	9									
05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	421	1	1592	2	Y	-0-					13
06	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	429	1	1448	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
07	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	420	1	1515	2	Y	-0-					13

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

02	DLQ	G-10	1502	-0-	1502	1502	316	1	1186	2	Y	-0-					17
03	DLQ	G-10	1702	-0-	1702	3204	307	1	1289	2	Y	96	97	1			16
							106	9									
04	3000	N	1597	-0-	-1403	1801	311	1	1286	2	Y	-0-					16
05	3100	N	1462	-0-	-1638	163	306	1	1156	2	Y	-0-					16
06	1650	N	1329	-0-	-321	-0-	304	1	1025	2	Y	-0-	4	1			12
*07	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	297	1	1071	2	Y	-0-					12

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1763	-0-	-1	-0-	371	1	1392	2	Y	-0-					10
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	370	1	1551	2	Y	80	78	1			12
							88	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	370	1	1533	2	Y	-0-					12
05	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	364	1	1378	2	Y	-0-					12
06	1920	N	1652	-0-	-268	-0-	376	1	1270	2	Y	5	5	1			12
							6	9									
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	372	1	1345	2	Y	-0-					12

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	202	1	756	2	N	-0-					23
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	203	1	852	2	N	-0-					23
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	204	1	844	2	N	-0-					23
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	200	1	758	2	N	-0-					23
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	214	1	723	2	N	-0-					23
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	201	1	726	2	N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					15
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					15
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					15
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					15
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					15
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					20
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					20
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3498	2	30	9	N	27	22	1			25
05	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	2981	2	130	9	N	118	128	1			15
06	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	2717	2			N	-0-					15
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					15

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1288	1	3334	2	Y	-0-					33
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1426	1	3738	2	Y	167	175	1			25
							184	9									
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	1380	1	3830	2	Y	44	37	1			32
							48	9									
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	1426	1	3924	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1380	1	3795	2	Y	-0-					22
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1426	1	3862	2	Y	-0-					22

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

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	35	29	1			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	14	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4816	X	1999	-0-	-2817	-0-	162	1	1823	3	Y	13					44
							14	9									
03	3565	X	1807	-0-	-1758	-0-	81	1	1726	3	Y	-0-					44
04	2580	X	1663	-0-	-917	-0-	86	1	1577	3	Y	-0-					44
05	2232	X	1695	-0-	-537	-0-	62	1	1633	3	Y	-0-					44
06	2160	X	1630	-0-	-530	-0-	1623	3	7	9	Y	6					50
07	2232	X	1601	-0-	-631	-0-	11	1	1581	3	Y	8					58
							9	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

02	4396	X	2146	-0-	-2250	-0-	174	1	1960	3	Y	11					35
							12	9									
03	3689	X	2085	-0-	-1604	-0-	94	1	1991	3	Y	-0-					35
04	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	108	1	1972	3	Y	-0-					35
05	2852	X	1904	-0-	-948	-0-	69	1	1835	3	Y	-0-					35
06	2700	X	1685	-0-	-1015	-0-	1679	3	6	9	Y	5					40
07	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	12	1	1665	3	Y	7					47
							8	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

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

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	14 164	1 9	262	2	Y	149	154	1			40
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	17 145	1 9	289	2	Y	132	123	1			49
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19 131	1 9	303	2	Y	119	153	1			15
*05	496	N	391	-0-	-105	-0-	16 141	1 9	234	2	Y	128	125	1			18
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	15 111	1 9	221	2	Y	101	93	1			26
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	17 112	1 9	311	2	Y	102	122	1			6

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	75	1	1070	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

02	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	51	1	956	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	114	1	1989	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	82	1	1323	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	1530	N	558	-0-	-972	-0-	36	1	511	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1581	N	987	-0-	-594	-0-	52	1	925	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

*01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	166	1	2869	2	Y	100	81	1			27
							110	9									
02	3192	X	2740	-0-	-452	-0-	135	1	2506	2	Y	90	93	1			24
							99	9									
03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	184	1	3210	2	Y	79	74	1			29
							87	9									
*04	3420	X	2731	-0-	-689	-0-	154	1	2498	2	Y	72	92	1			9
							79	9									
*05	3472	X	1834	-0-	-1638	-0-	112	1	1637	2	Y	77	75	1			11
							85	9									
06	3870	X	1584	-0-	-2286	-0-	99	1	1418	2	Y	61	56	1			16
							67	9									
07	3999	X	1987	-0-	-2012	-0-	102	1	1817	2	Y	62	74	1			4
							68	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
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	67	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	339	-0-	-141	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	115	1	1984	2	Y	51	41	1			14
							56	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	Y	44	46	1			12
							48	9									
*03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	123	1	2148	2	Y	40	37	1			15
							44	9									
*04	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	117	1	1891	2	Y	36	46	1			5
							40	9									
*05	2232	N	1711	-0-	-521	-0-	107	1	1562	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
06	2460	N	1593	-0-	-867	-0-	102	1	1457	2	Y	31	28	1			8
							34	9									
07	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	108	1	1923	2	Y	31	37	1			2
							34	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	98	1	1827	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	119	1	2078	2	Y	24	22	1			9
							26	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	122	1	1977	2	Y	22	28	1			3
							24	9									
*05	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	113	1	1651	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
06	2130	N	1664	-0-	-466	-0-	107	1	1536	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
07	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	112	1	2004	2	Y	18	22	1			1
							20	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2800	N	2864	-0-	64	64	146	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	931	N	867	-0-	-64	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
*05	1953	N	291	-0-	-1662	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	660	-0-	-300	-0-	43	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

02	2240	N	1005	-0-	-1235	-0-	50	1	938	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	115	1	2015	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	85	1	1384	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	80	1	1178	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2400	N	1225	-0-	-1175	-0-	79	1	1137	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1938	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	91	73	1			25
							100	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	81	84	1			22
							89	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	72	67	1			27
							79	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	2	Y	64	83	1			8
							70	9									
*05	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	75	1	1098	2	Y	70	68	1			10
							77	9									
06	1440	N	1097	-0-	-343	-0-	68	1	970	2	Y	54	50	1			14
							59	9									
07	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	57	1	1019	2	Y	55	66	1			3
							61	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

02	3024	X	3023	-0-	-1	-0-	152	1	2827	2	Y	40	42	1			11
							44	9									
03	3162	X	2136	-0-	-1026	-0-	113	1	1983	2	Y	36	34	1			13
							40	9									
04	3120	X	1040	-0-	-2080	-0-	58	1	946	2	Y	33	42	1			4
							36	9									
05	3348	X	1553	-0-	-1795	-0-	97	1	1417	2	Y	35	34	1			5
							39	9									
06	3240	X	1349	-0-	-1891	-0-	87	1	1244	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
07	3348	X	961	-0-	-2387	-0-	49	1	880	2	Y	29	32	1			2
							32	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	144	1	2686	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
*03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	165	1	2882	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
*04	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	163	1	2636	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
*05	3162	X	1365	-0-	-1797	-0-	86	1	1265	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	3240	X	2073	-0-	-1167	-0-	135	1	1927	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
07	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	160	1	2852	2	Y	12	14	1			1
							13	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

*01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	146	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1606	-0-	-382	-0-	82	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	152	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1115	-0-	-652	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	2880	N	1603	-0-	-1277	-0-	105	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2579	-0-	-397	-0-	137	1	2442	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
*02	728	N	720	-0-	-8	-0-	36	1	664	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	37	1	651	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
*05	806	N	624	-0-	-182	-0-	39	1	570	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	37	1	534	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	40	1	711	2	Y	12	14	1			1
							13	9									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

*02	2492	X	2124	-0-	-368	-0-	104	1	1932	2	N	80					187
							88	9									
03	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	131	1	2289	2	N	62					249
							68	9									
04	2580	X	2203	-0-	-377	-0-	124	1	2003	2	N	69	173	1			145
							76	9									
*05	2418	X	1964	-0-	-454	-0-	120	1	1755	2	N	81					226
							89	9									
06	2790	X	1767	-0-	-1023	-0-	109	1	1558	2	N	91	177	1			140
							100	9									
07	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	120	1	2141	2	N	45					185
							50	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3360	X	2040	-0-	-1320	-0-	103	1	1909	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
03	3720	X	2725	-0-	-995	-0-	146	1	2550	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
04	3600	X	2238	-0-	-1362	-0-	129	1	2084	2	Y	23	30	1			3
							25	9									
05	2294	X	1551	-0-	-743	-0-	97	1	1426	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	3060	X	1794	-0-	-1266	-0-	116	1	1656	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
07	3162	X	2475	-0-	-687	-0-	130	1	2323	2	Y	20	24	1			1
							22	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
*01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	92	1	1608	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*04	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	89	1	1439	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*05	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	85	1	1237	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1920	N	963	-0-	-957	-0-	62	1	894	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

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
02	2296	X	204	-0-	-2092	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	447	-0-	-1940	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
*04	2130	X	931	-0-	-1199	-0-	54	1	877	2	Y	-0-					-0-
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	268	1	3922	2	Y	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	204	1	2923	2	Y	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	189	1	3359	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
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	83	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	78	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1117	-0-	-533	-0-	73	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	80	1	1423	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1581	X	907	-0-	-674	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	841	-0-	-363	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	619	-0-	-311	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	567	-0-	-363	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1133	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
*03	1333	N	954	-0-	-379	-0-	51	1	893	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*04	1260	N	505	-0-	-755	-0-	29	1	466	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
*05	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	68	1	994	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1080	N	829	-0-	-251	-0-	54	1	767	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	47	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	783	-0-	-357	-0-	51	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
*03	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	102	1	1757	2	Y	95	76	1			26
							105	9									
02	1904	N	1621	-0-	-283	-0-	78	1	1452	2	Y	83	87	1			22
							91	9									
03	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	95	1	1669	2	Y	76	70	1			28
							84	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	114	1	1849	2	Y	67	87	1			8
							74	9									
*05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	107	1	1561	2	Y	73	71	1			10
							80	9									
06	2070	N	1561	-0-	-509	-0-	98	1	1400	2	Y	57	52	1			15
							63	9									
07	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	104	1	1859	2	Y	58	69	1			4
							64	9									

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
*02	1484	N	1057	-0-	-427	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	60	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	58	1	937	2	Y	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	70	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

*02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	146	1	2713	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
*03	2449	X	511	-0-	-1938	-0-	27	1	477	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	194	1	3141	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	3162	X	1853	-0-	-1309	-0-	118	1	1727	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3060	X	1382	-0-	-1678	-0-	90	1	1285	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3813	X	1755	-0-	-2058	-0-	93	1	1656	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

02	1008	N	835	-0-	-173	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
*03	868	N	815	-0-	-53	-0-	44	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	69	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	827	-0-	-103	-0-	53	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	54	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	55	1	981	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	186	N	94	-0-	-92	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					20
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					129
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					129
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					129
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					129
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

ELMS OIL COMPANY 250120
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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					95
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					95
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					95
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					95
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					95
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	76	1	2308	2	N	61	61	1			95
							67	9									

MAG EXPLORATION LLC 102971
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	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
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2				352
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2014	2	79	9	N	72				424
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	N	16	170	1		270
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	N	5				275
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				275
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1724	2	7	9	N	6				281

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

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-				116
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-				116
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-				116
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-				116
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-				116
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-				116

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
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
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1483	2	32	9	N	29					84
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1571	2	31	9	N	28					112
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1766	2	30	9	N	27					139
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1834	2	40	9	N	36					175
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	N	40					215
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1642	2	29	9	N	26	179	1			62

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
*01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16186 03/24/2026

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

02	1008 N	903	-0-	-105	-0-	903	2		N	-0-			234
03	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		N	-0-			234
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			234
05	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	2		N	-0-			234
06	990 N	984	-0-	-6	-0-	984	2		N	-0-			234
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			234

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			31
03	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2		N	-0-			31
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			31
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CR2 ENERGY LLC 101608
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

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

TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

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

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

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

SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	117	1	1846	2	Y	123	87	1			43
							135	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	128	1	1973	2	Y	177	197	1			23
							195	9									
04	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	125	1	1896	2	Y	144	103	1			64
							158	9									
05	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	137	1	1882	2	Y	106	102	1			68
							117	9									
06	2220	N	1558	-0-	-662	-0-	98	1	1335	2	Y	114	171	1			11
							125	9									
07	2263	N	1704	-0-	-559	-0-	108	1	1509	2	Y	79	84	1			6
							87	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	375 32	1 9	1811	2	N	29	79	1			133
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	580 80	1 9	2806	2	N	73					206
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	578 64	1 9	2782	2	N	58	122	1			142
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	593 25	1 9	3191	2	N	23					165
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	600 42	1 9	3048	2	N	38	134	1			69
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	620 8	1 9	3227	2	N	7					76

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
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	178	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	155	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	177	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	194	1	1136	2	N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	174	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	173	1	1144	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	191	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	162	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	191	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	174	1	1021	2	N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	211	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	212	1	1398	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
02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	331	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	271	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	319	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	357	1	2087	2	N	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	365	1	2495	2	N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	365	1	2411	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
02	4200	X	2665	-0-	-1535	-0-	2648	2	17	9	N	15					97
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4780	2	111	9	N	101					198
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					198
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5983	2	32	9	N	29	190	1			37
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					37
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					37

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					39
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					39
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					39
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					39
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					39
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					6
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					6
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					6
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					6
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					6
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					6

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 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
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2026

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2749	-0-	-23	-0-	2749	3			N	-0-					30
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3272	3	61	9	N	55					85
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3136	3	9	9	N	8					93
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3062	3	85	9	N	77					170
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3101	3	52	9	N	47					217
07	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2961	3	10	9	N	9	188	1			38

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
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
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					51
04	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					51
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	2			N	-0-					51
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-					51
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					51

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

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

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					6

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2954	2	98	9	N	89					184
03	3100 X	1042	-0-	-2058	-0-	998	2	44	9	N	40					224
04	3270 X	903	-0-	-2367	-0-	890	2	13	9	N	12	170	1	1	8	65
05	3379 X	1118	-0-	-2261	-0-	1072	2	46	9	N	42					107
06	3270 X	1910	-0-	-1360	-0-	1819	2	91	9	N	83					190
07	3379 X	1197	-0-	-2182	-0-	1120	2	77	9	N	70	183	1			77

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 5130

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			19
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729 3	1 9	N	1	1 8		19
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-			19
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1724 3	6 9	N	5			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			24

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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

TGNR PANOLA LLC 102948
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	111	112 1		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 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
02	DLQ G-10		6662	-0-	6662	6662	6543	2	119	9	Y	108	128	1			66
03	DLQ G-10		6698	-0-	6698	13360	6588	2	110	9	Y	100	68	1			98
04	20181	X	6821	-0-	-13360	-0-	6712	2	109	9	Y	99	133	1			64
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7131	2	91	9	Y	83	66	1			81
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7175	2	95	9	Y	86	132	1			35
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7138	2	66	9	Y	60	66	1			29

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 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
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8638	2	30	9	Y	27	32	1			16
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9390	2	29	9	Y	26	17	1			25
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9499	2	26	9	Y	24	33	1			16
05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9443	2	23	9	Y	21	17	1			20
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9229	2	24	9	Y	22	33	1			9
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8967	2	15	9	Y	14	16	1			7

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1057	-0-	-473	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	888	-0-	-1003	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3603	2	1	9	Y	1					5
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3866	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	3280	2			Y	-0-					2
05	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3453	2	1	9	Y	1					3
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3609	2	1	9	Y	1					4
07	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	3561	2	2	9	Y	2					6

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	5096	X	4018	-0-	-1078	-0-	3998	2	20	9	Y	18	39	1			16
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5618	2	24	9	Y	22					38
04	4440	X	3380	-0-	-1060	-0-	3350	2	30	9	Y	27	40	1			25
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7090	2	19	9	Y	17					42
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5753	2	29	9	Y	26	40	1			28
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6090	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	305	1	1208	2	N	-0-					152
03	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	296	1	1251	2	N	-0-					152
04	1530 N	1354	-0-	-176	-0-	270	1	1073	2	N	10					162
						11	9									
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	289	1	1262	2	N	14	143	1			33
						15	9									
06	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	279	1	1120	2	N	22					55
						24	9									
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	292	1	1120	2	N	3					58
						3	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

02	1904	N	1719	-0-	-185	-0-	345 9	1 9	1365	2	N	8	144	1			55
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	441 47	1 9	1863	2	N	43					98
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	442 29	1 9	1756	2	N	26					124
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	421	1	1838	2	N	-0-					124
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	428	1	1715	2	N	-0-					124
07	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	425 13	1 9	1627	2	N	12					136

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MDM ENERGY, INC. 556516
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3084	2	22	9	N	20					184
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2789	2	14	9	N	13					197
04	2100	X	1317	-0-	-783	-0-	1313	2	4	9	N	4	1	8			200
05	3441	X	1852	-0-	-1589	-0-	1850	2	2	9	N	2	160	1			42
06	3330	X	2461	-0-	-869	-0-	2460	2	1	9	N	1					43
07	3441	X	2083	-0-	-1358	-0-	2075	2	8	9	N	7					50

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*02	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	75 20	1 9	1397	2	Y	18	19	1			5
03	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	98 19	1 9	1712	2	Y	17	16	1			6
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1596	2	Y	15	19	1			2
*05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	98 18	1 9	1435	2	Y	16	16	1			2
06	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	87 14	1 9	1244	2	Y	13	12	1			3
07	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	92 14	1 9	1638	2	Y	13	15	1			1

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	208	2	195	9	Y	177	162	1			65
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					67
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					67
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					67
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					67
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	143	2	52	9	Y	47					114

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			92
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			92
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			92
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			92
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			92
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-			67

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

02	1036	N	401	-0-	-635	-0-	17	1	384	2	N	-0-			149
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	N	-0-			149
04	810	N	425	-0-	-385	-0-	21	1	404	2	N	-0-			149
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-			149
06	1170	N	678	-0-	-492	-0-	32	1	646	2	N	-0-			149
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	N	-0-			149

MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

02	SWR 10		53	-0-	53	384	9	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	SWR 10		28	-0-	28	412	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	SWR 10		58	-0-	58	470	8	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	SWR 10		44	-0-	44	514	6	1	38	2	Y	-0-			-0-
*06	SWR 10		5	-0-	5	519	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
07	SWR 10		1	-0-	1	520	1	2			Y	-0-			-0-

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

02	140	N	26	-0-	-114	-0-	26	2			N	-0-			47
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			47
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			47
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7			54
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20			74
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	N	12			79
							13	9							

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	344	1	4378	3	Y	-0-							1
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	82	1	6353	3	Y	-0-							1
04	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	59	1	5307	3	Y	-0-							1
05	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	59	1	5310	3	Y	-0-							1
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	64	1	6444	3	Y	-0-							1
*07	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	55	1	5632	3	Y	-0-							1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-							56
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3848	2	13	9	Y	12	37	1					31
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3572	2	3	9	Y	3							34
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-							34
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			Y	-0-							34
*07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-							34

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	885	3	Y	-0-					72
03	1085	N	457	-0-	-628	-0-	6	1	451	3	Y	-0-					72
04	1050	N	262	-0-	-788	-0-	2	1	157	3	Y	94	84	1			82
							103	9									
05	1054	N	233	-0-	-821	-0-	3	1	230	3	Y	-0-					82
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	612	3	Y	-0-					82
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					82

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	552	1	7016	3	Y	-0-					15
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	95	1	7344	3	Y	21	28	1			8
							23	9									
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	75	1	6668	3	Y	9					17
							10	9									
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	75	1	6811	3	Y	-0-					17
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	63	1	6306	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	63	1	6496	3	Y	-0-					17

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	538	3	11	9	Y	10					10
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					103
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1127	3	37	9	Y	34	26	1			111
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	3	25	9	Y	23					134
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1128	3	39	9	Y	35					169
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					169
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					169

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	75	1	958	3	N	-0-					7
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	14	1	1047	3	N	-0-					7
04	1110	N	873	-0-	-237	-0-	10	1	863	3	N	-0-	7	1			-0-
05	1147	N	843	-0-	-304	-0-	9	1	834	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	8	1	762	3	N	-0-					-0-
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	8	1	822	3	N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

02	2800	N	2332	-0-	-468	3160	2332	3			Y	-0-					89
03	3100	N	2580	-0-	-520	2640	2580	3			Y	-0-	82	0			7
04	3000	N	2646	-0-	-354	2286	2646	3			Y	-0-					7
05	3100	N	2825	-0-	-275	2011	2825	3			Y	-0-	6	1			1
06	3000	N	2601	-0-	-399	1612	2598	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	3100	N	2717	-0-	-383	1229	2717	3			Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALBERT KEY WELL #: 1 RRCID -> 299622 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6392 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2026

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	421 9	1 9	1985	2	N	8	6	1			3
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	462 15	1 9	2001	2	N	14	15	1			2
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	430 12	1 9	1738	2	N	11	8	1			5
05	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	193 7	1 9	1136	2	N	6	6	1			5
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	423 9	1 9	1536	2	N	8	12	1			1
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	456 7	1 9	1735	2	N	6	6	1	1	8	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

02	T. A.	2185	-0-	2185	2185	2124	2	61	9	Y	55						126
03	T. A.	2865	-0-	2865	5050	2825	2	40	9	Y	36						162
04	T. A.	2742	-0-	2742	7792	2698	2	44	9	Y	40	131	1				71
05	10461 X	2669	-0-	-7792	-0-	2634	2	35	9	Y	32						103
06	3000 N	3127	-0-	127	127	3081	2	46	9	Y	42						145
07	3100 N	3970	-0-	870	997	3909	2	61	9	Y	55	133	1	8	8		59

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-						-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-						-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-						-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-						-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-						-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	364	N	306	-0-	-58	-0-	16 1 46 9	244	2	Y	42	29	1				15
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	15 1 4 9	238	2	Y	4	19	1				-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	16 1	241	2	Y	-0-						-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	17 1 12 9	229	2	Y	11	1	1				10
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14 1 44 9	187	2	Y	40	46	1				4
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	14 1 30 9	189	2	Y	27	28	1	1	8		2

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			6
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	3					9
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					9
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					9
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					9
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3950	2	43	9	N	39	20	8			28

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	210	1	893	2	N	7	41	1			26
							8	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	336	1	853	2	N	32					58
							35	9									
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	324	1	534	2	N	17	44	1			31
							19	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	234	1	1784	2	N	6					37
							7	9									
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	108	1	936	2	N	9					46
							10	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	186	1	1069	2	N	6	30	1	5	8	17
							7	9									

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
02	4704	X	3839	-0-	-865	-0-	84	1	3718	2	N	34					44
							37	9									
03	5208	X	4349	-0-	-859	-0-	63	1	4192	2	N	85					129
							94	9									
04	4980	X	3445	-0-	-1535	-0-	3332	2	113	9	N	103	179	1	13	8	40
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4785	2	171	9	N	155	173	1			22
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5258	2	185	9	N	168	172	1	18	8	-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5163	2	228	9	N	207	160	1	18	8	29

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	5	8			44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					65

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	680	2	6	9	N	5	13	1			4
03	961	N	833	-0-	-128	-0-	826	2	7	9	N	6					10
04	810	N	565	-0-	-245	-0-	556	2	9	9	N	8	11	1			7
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	727	2	6	9	N	5					12
06	810	N	607	-0-	-203	-0-	599	2	8	9	N	7	11	1			8
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3	10	1			1

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2841	2	19	9	N	17					49
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4458	2	13	9	N	12					61
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3712	2	13	9	N	12	49	1			24
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2887	2	12	9	N	11					35
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4397	2	14	9	N	13					48
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2960	2	17	9	N	15	44	1			19

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 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
02	7140	X	3785	-0-	-3355	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	4055	-0-	-3850	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4073	-0-	-2797	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2930	-0-	-2402	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3534	-0-	-682	-0-	3533	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	274	-0-	-202	-0-	273	2	1	9	N	1					13
03	372	X	203	-0-	-169	-0-	202	2	1	9	N	1					14
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1					15
05	310	X	143	-0-	-167	-0-	142	2	1	9	N	1					16
*06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3					19
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
*06	298	X	131	-0-	-167	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4536	X	3563	-0-	-973	-0-	3552	2	11	9	N	10					160
03	5022	X	3702	-0-	-1320	-0-	3691	2	11	9	N	10					170
04	4860	X	2405	-0-	-2455	-0-	2399	2	6	9	N	5					175
05	4123	X	1435	-0-	-2688	-0-	1429	2	6	9	N	5					180
06	3810	X	591	-0-	-3219	-0-	591	2			N	-0-					180
07	3937	X	2178	-0-	-1759	-0-	2167	2	11	9	N	10					190

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	2			N	-0-					124
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					124
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					124
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					124
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					124
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					124

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					74
06	14B2 EXT		119	-0-	119	231	119	2			N	-0-					74
07	14B2 EXT		116	-0-	116	347	116	2			N	-0-					74

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1088	2	3	9	N	3					108
03	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1171	2	1	9	N	1					109
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1120	2	7	9	N	6					115
05	1209	N	890	-0-	-319	-0-	873	2	17	9	N	15					130
06	1140	N	745	-0-	-395	-0-	694	2	51	9	N	46					176
07	1178	N	301	-0-	-877	-0-	299	2	2	9	N	2	175	1			3

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					103
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					103

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					196
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					196
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					196

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	1316	2	6	9	N	5					132
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					135
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1426	2	7	9	N	6					141
05	1457	N	661	-0-	-796	-0-	626	2	35	9	N	32	173	1			-0-
06	1380	N	689	-0-	-691	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	1079	2	13	9	N	12					12

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

02	14B2 EXT		205	-0-	205	441	136	2	69	9	N	63					244
03	724	X	283	-0-	-441	-0-	176	2	107	9	N	97					341
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	111	2	14	9	N	13					354
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	166	1			188
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					188
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					188

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	1601	2	1	9	N	1					136
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1741	2	1	9	N	1					137
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1698	2	3	9	N	3					140
05	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1579	2	14	9	N	13	153	1			-0-
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1593	2	1	9	N	1					1

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					53
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					53
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					53
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					53
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					53
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			Y	-0-					-0-
07	2849	N	2614	-0-	-235	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	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
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					12
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					12
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					12
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					12
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					12
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					12

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					17
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					17
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					17
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					17

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					39
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5906	2	285	9	Y	259	182	1			116
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3357	2	133	9	Y	121	182	1			55
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					55
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					55
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					55

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					40
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					40
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					40
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					40
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					70
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					70
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					70
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					70
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					70
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	36	1	1089	2	N	-0-	27	1			43

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
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					92
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-					92
04	1140	N	926	-0-	-214	-0-	924	2	2	9	N	2					94
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					94
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					95
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	45	1	1343	2	N	-0-	11	1			84

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
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2969	2	25	9	N	23					134
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					134
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3106	2	55	9	N	50					184
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3232	2	102	9	N	93	173	1			104
*06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					104
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	103	1	3111	2	N	-0-	62	1			37

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
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1583	2			Y	-0-					347
03	DLQ G-10		290	-0-	290	1873	290	2			Y	-0-					347
04	1873	N	-0-	-0-	-1873	-0-					Y	-0-					347
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					347
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					347
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	78	1	2341	2	Y	20	20	1			347
							22	9									

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
07	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	43	1	1282	2	Y	-0-					397

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
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14					102
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	805	2	20	9	N	18					120
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	784	2	28	9	N	25					145
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1248	2	52	9	N	47					192
07	868	N	726	-0-	-142	-0-	23	1	703	2	N	-0-	130	1			24

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
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	2	3	9	N	3					115
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					115
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1822	2	26	9	N	24					139
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1822	2	234	9	N	213	178	1			174
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					174
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	58	1	1763	2	N	34	95	1			51
							37	9									

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
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	591	2			N	-0-					99
03	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					99
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					99
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					107
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	784	2	11	9	N	10					117
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	26	1	776	2	N	-0-	109	1			-0-

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
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					200
03	2387	X	247	-0-	-2140	-0-	247	2			N	-0-	103	1			97
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2933	2	113	9	N	103					200
05	2387	X	638	-0-	-1749	-0-	638	2			N	-0-					200
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					200
07	2883	X	441	-0-	-2442	-0-	14	1	427	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	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
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					231
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					231
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					231
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					231
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	2			N	-0-					231
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	46	1	1403	2	N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2026

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	239	-0-	-646	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20062	X	2396	-0-	-17666	-0-	175	1	2221	3	Y	-0-					25
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	46	1	3552	3	Y	15	34	1			6
							17	9									
04	3000	N	3225	-0-	225	225	36	1	3181	3	Y	7					13
							8	9									
05	3908	X	3683	-0-	-225	-0-	40	1	3643	3	Y	-0-					13
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	35	1	3544	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	36	1	3669	3	Y	-0-					13

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

02	2541	N	1230	-0-	-1311	-0-	1230	3			Y	-0-					10
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			Y	-0-					10
04	3000	N	6719	-0-	3719	3719	6719	3			Y	-0-					10
05	3100	N	7903	-0-	4803	8522	7897	3	6	9	Y	5	12	1			3
06	3000	N	8141	-0-	5141	13663	8137	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	21125	X	7462	-0-	-13663	-0-	7462	3			Y	-0-					3

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

02	14B2 EXT		2301	-0-	2301	2301	168	1	2133	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2838	-0-	2838	5139	36	1	2802	3	Y	-0-					-0-
04	8359	X	3220	-0-	-5139	-0-	36	1	3184	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	31	1	2852	3	Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	27	1	2737	3	Y	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	26	1	2706	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

02	2800	X	2613	-0-	-187	-0-	2613	3			Y	-0-					28
03	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2901	3	2	9	Y	2	20	1			10
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					10
05	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	2269	3	3	9	Y	3					13
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	3			Y	-0-					13
*07	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			Y	-0-					13

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		424	-0-	424	424	424	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		664	-0-	664	1088	459	3	205	9	Y	186	160	1			26
06	T. A.		944	-0-	944	2032	757	3	187	9	Y	170	170	1			26
07	T. A.		1369	-0-	1369	3401	1369	3			Y	-0-					26

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1162	-0-	-1638	5531	1162	3			Y	-0-					80
03	3100	N	1226	-0-	-1874	3657	1226	3			Y	-0-					80
04	3000	N	1222	-0-	-1778	1879	1222	3			Y	-0-					80
05	3100	N	1363	-0-	-1737	142	1236	3	127	9	Y	115	121	1			74
06	1201	N	1059	-0-	-142	-0-	919	3	140	9	Y	127	127	1			74
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					74

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7614	X	1821	-0-	-5793	-0-	1821	3			Y	-0-					57
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					57
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2130	3	209	9	Y	190	190	1			57
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					57
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					57
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					57

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
	CRENSHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 180141	COMPL. DATE 12/21/2002					TOTAL DEPTH 9340	PERF. 8100 - 8816				
02	2800	N	557	-0-	-2243	4649	41	1	516	3	Y	-0-					117
03	3100	N	3288	-0-	188	4837	40	1	3070	3	Y	162	214	1			65
							178	9									
04	3000	N	2395	-0-	-605	4232	26	1	2294	3	Y	68					133
							75	9									
05	3100	N	2134	-0-	-966	3266	23	1	2111	3	Y	-0-					133
06	5321	X	2055	-0-	-3266	-0-	19	1	1908	3	Y	116	116	1			133
							128	9									
07	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	18	1	1888	3	Y	-0-					133
	BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A				WELL #: 11	RRCID -> 180837	COMPL. DATE 01/29/2003					TOTAL DEPTH 9510	PERF. 8218 - 9384				
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
	BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A				WELL #: 10	RRCID -> 181720	COMPL. DATE 02/03/2003					TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8178 - 9343				
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					19
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-	17	0			2
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					2
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
	CRENSHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17	RRCID -> 182318	COMPL. DATE 04/06/2001					TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8391 - 9247				
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	207	1	2637	3	Y	-0-					47
03	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	31	1	2418	3	Y	50	77	1			20
							55	9									
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	38	1	3393	3	Y	21					41
							23	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	41	1	3750	3	Y	-0-					41
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	35	1	3514	3	Y	36	36	1			41
							40	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	36	1	3693	3	Y	-0-					41
	CRENSHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 183802	COMPL. DATE 12/08/2002					TOTAL DEPTH 9456	PERF. 8126 - 9260				
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					118
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					118
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					118
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					118
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					118
*07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					118

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					75
03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	159	3	36	9	Y	33	50	1			58
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	Y	8					66
05	372	X	216	-0-	-156	-0-	216	2			Y	-0-					66
06	360	X	185	-0-	-175	-0-	185	3			Y	-0-					66
*07	372	X	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					66

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2044	X	1929	-0-	-115	-0-	1929	3			Y	-0-					31
03	2263	X	1954	-0-	-309	-0-	1954	3			Y	-0-					31
04	2190	X	1731	-0-	-459	-0-	1731	3			Y	-0-					31
05	2263	X	1839	-0-	-424	-0-	1794	3	45	9	Y	41	46	1			26
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1740	3	50	9	Y	45	45	1			26
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					26

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
02	2800	N	1241	-0-	-1559	1174	1241	3			Y	-0-					92
03	2640	N	1466	-0-	-1174	-0-	1465	3	1	9	Y	1	85	0			8
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					8
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			Y	-0-	7	1			1
06	1410	N	999	-0-	-411	-0-	996	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1395	N	503	-0-	-892	-0-	503	3			Y	-0-					1

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

02	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	1743	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	DLQ G-10		1909	-0-	1909	3672	1891	2	18	9	Y	16	11	1			16
04	3000	N	1840	-0-	-1160	2512	1821	2	19	9	Y	17	22	1			11
05	3100	N	1886	-0-	-1214	1298	1871	2	15	9	Y	14	11	1			14
06	3000	N	1851	-0-	-1149	149	1836	2	15	9	Y	14	22	1			6
07	2028	N	1879	-0-	-149	-0-	1868	2	11	9	Y	10	11	1			5

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

02	DLQ G-10		2901	-0-	2901	2901	2901	2			Y	-0-					151
03	DLQ G-10		3319	-0-	3319	6220	3241	2	78	9	Y	71	152	1			70
04	9401	X	3181	-0-	-6220	-0-	3139	2	42	9	Y	38					108
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					108
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3104	2	67	9	Y	61					169
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3175	2	74	9	Y	67	150	1			86

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

02	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	1354	2	34	9	Y	31	54	1			32
03	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2723	1317	2	18	9	Y	16					48
04	3000	N	1335	-0-	-1665	1058	1316	2	19	9	Y	17	54	1			11
05	2501	N	1443	-0-	-1058	-0-	1443	2			Y	-0-					11
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1228	2	6	9	Y	5					16
07	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	1007	2	14	9	Y	13					29

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

02	T. A.		263	-0-	263	21563	229	2	34	9	Y	31	54	1			32
03	T. A.		468	-0-	468	22031	450	2	18	9	Y	16					48
04	T. A.		838	-0-	838	22869	819	2	19	9	Y	17	54	1			11
05	23501	X	632	-0-	-22869	-0-	632	2			Y	-0-					11
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	402	2	6	9	Y	5					16
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	747	2	14	9	Y	13					29

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

02	2800	N	1470	-0-	-1330	2695	1460	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	3100	N	1622	-0-	-1478	1217	1612	2	10	9	Y	9	6	1			8
04	2743	N	1526	-0-	-1217	-0-	1517	2	9	9	Y	8	11	1			5
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	11	1			3
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	2	4	9	Y	4	5	1			2

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

02	2800	N	2071	-0-	-729	5649	2042	2	29	9	Y	26	46	1			27
03	3100	N	2354	-0-	-746	4903	2339	2	15	9	Y	14					41
04	3000	N	2187	-0-	-813	4090	2170	2	17	9	Y	15	46	1			10
05	3100	N	2354	-0-	-746	3344	2354	2			Y	-0-					10
06	3000	N	1720	-0-	-1280	2064	1716	2	4	9	Y	4					14
07	3100	N	1753	-0-	-1347	717	1741	2	12	9	Y	11					25

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

02	2688	X	2672	-0-	-16	-0-	2642	2	30	9	Y	27	32	1			16
03	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	2857	2	29	9	Y	26	17	1			25
04	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	2562	2	26	9	Y	24	33	1			16
05	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	2623	2	23	9	Y	21	17	1			20
06	2850	X	2564	-0-	-286	-0-	2540	2	24	9	Y	22	33	1			9
07	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	2593	2	15	9	Y	14	16	1			7

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	480	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	528	2	18	9	Y	16	11	1			16
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	487	2	19	9	Y	17	22	1			11
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	491	2	15	9	Y	14	11	1			14
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	464	2	15	9	Y	14	22	1			6
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	456	2	11	9	Y	10	11	1			5

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2356	2	18	9	Y	16	11	1			16
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2268	2	19	9	Y	17	22	1			11
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2416	2	15	9	Y	14	11	1			14
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2334	2	15	9	Y	14	22	1			6
07	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	2112	2	11	9	Y	10	11	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2042	-0-	-758	8836	2022	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	3100	N	2207	-0-	-893	7943	2189	2	18	9	Y	16	11	1			16
04	3000	N	2287	-0-	-713	7230	2268	2	19	9	Y	17	22	1			11
05	3100	N	2490	-0-	-610	6620	2475	2	15	9	Y	14	11	1			14
06	3000	N	2274	-0-	-726	5894	2259	2	15	9	Y	14	22	1			6
07	3100	N	2190	-0-	-910	4984	2179	2	11	9	Y	10	11	1			5

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	561	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	642	2	18	9	Y	16	11	1			16
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	Y	17	22	1			11
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	644	2	15	9	Y	14	11	1			14
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	Y	14	22	1			6
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	Y	10	11	1			5

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2409	2	30	9	Y	27	32	1			16
03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	5024	2556	2	29	9	Y	26	17	1			25
04	7527	X	2503	-0-	-5024	-0-	2477	2	26	9	Y	24	33	1			16
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2563	2	23	9	Y	21	17	1			20
06	2730	X	2494	-0-	-236	-0-	2470	2	24	9	Y	22	33	1			9
07	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	2495	2	15	9	Y	14	16	1			7

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	174	2	9	9	Y	8	14	1			15
03	DLQ G-10		189	-0-	189	372	185	2	4	9	Y	4					19
04	555	N	183	-0-	-372	-0-	177	2	6	9	Y	5	14	1			10
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					10
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					11
*07	186	N	161	-0-	-25	-0-	158	2	3	9	Y	3					14

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	10808	X	9145	-0-	-1663	-0-	9056	2	89	9	Y	81	186	1			30
03	11966	X	10808	-0-	-1158	-0-	10727	2	81	9	Y	74					104
04	11490	X	10449	-0-	-1041	-0-	10353	2	96	9	Y	87	185	1	4	8	2
05	11315	X	10609	-0-	-706	-0-	10552	2	57	9	Y	52					54
06	10470	X	10282	-0-	-188	-0-	10212	2	70	9	Y	64	3	8			115
07	10819	X	10433	-0-	-386	-0-	10374	2	59	9	Y	54	162	1	7	8	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7263	2	92	9	Y	84	181	1			40
03	7471	X	7145	-0-	-326	-0-	7082	2	63	9	Y	57					97
04	7080	X	6846	-0-	-234	-0-	6789	2	57	9	Y	52	4	8			145
05	8153	X	4946	-0-	-3207	-0-	4946	2			Y	-0-					145
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	7969	2	142	9	Y	129	176	1	4	8	94
07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8671	2	6	9	Y	5	5	8			94

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	130	-0-	-170	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	300	X	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	310	X	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	332	-0-	-368	-0-	313	2	19	9	Y	17	110	1			97
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	476	2	73	9	Y	66	111	1			52
04	690	N	531	-0-	-159	-0-	465	2	66	9	Y	60					112
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	429	2	118	9	Y	107	161	1			58
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	477	2	68	9	Y	62					120
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	441	2	97	9	Y	88	1	8			207

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 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
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	X	1735	-0-	-673	-0-	1735	2			Y	-0-					107
03	2666	X	1173	-0-	-1493	-0-	1173	2			Y	-0-					107
04	2340	X	561	-0-	-1779	-0-	561	2			Y	-0-					107
05	2418	X	553	-0-	-1865	-0-	550	2	3	9	Y	3					110
06	2340	X	1385	-0-	-955	-0-	1385	2			Y	-0-					110
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					110

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	89	1	1347	2	Y	22	6	1	12	8	5
							24	9									
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	84	1	1160	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	73	1	994	2	Y	19	17	1	8	8	1
							21	9									
07	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	73	1	1025	2	Y	26	8	1	18	8	1
							29	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

02	308	N	269	-0-	-39	-0-	268	2	1	9	Y	1	13	1			1
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	Y	4					5
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	Y	8	5	1			8
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6					14
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	472	2	10	9	Y	9	13	1			10
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	479	2	1	9	Y	1	10	1			1

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2599	2	36	9	Y	33	88	1			2
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9	9	Y	8					10
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2689	2	31	9	Y	28					38
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2767	2	22	9	Y	20	58	1			-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2497	2	19	9	Y	17					17
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	2	15	9	Y	14	5	8			26

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1212	2	28	9	Y	25	63	1			22
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	Y	28					50
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1661	2	52	9	Y	47	53	1			44
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14					58
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1446	2	22	9	Y	20	55	1	1	8	22
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1597	2	13	9	Y	12	30	1	1	8	3

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1161	2	52	9	Y	47	100	1			3
03	3100	N	7337	-0-	4237	4237	7325	2	12	9	Y	11					14
04	3000	N	10972	-0-	7972	12209	10904	2	68	9	Y	62					76
05	3100	N	9549	-0-	6449	18658	9498	2	51	9	Y	46	122	1			-0-
06	26757	X	8099	-0-	-18658	-0-	8056	2	43	9	Y	39					39
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7744	2	24	9	Y	22	3	8			58

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	2404	2	Y	3	2	1			1
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	178 6	1 9	2740	2	Y	5	5	1			1
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	168 4	1 9	2542	2	Y	4	3	1			2
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	188 3	1 9	2590	2	Y	3	3	1			2
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	2504	2	Y	3	5	1			-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	185 12	1 9	2593	2	Y	11	2	1	9	8	-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	Y	9	3	1			8
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2					10
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	10	1			1
05	372	N	234	-0-	-138	-0-	232	2	2	9	Y	2					3
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			1

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3308	2	39	9	Y	35	127	1			92
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3712	2	89	9	Y	81					173
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3405	2	45	9	Y	41	128	1			86
05	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	3183	2	19	9	Y	17					103
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3894	2	129	9	Y	117					220
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3889	2	54	9	Y	49	147	1	12	8	110

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1805	-0-	-535	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1502	-0-	-916	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1514	-0-	-586	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

02	2128	X	1024	-0-	-1104	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	776	-0-	-1270	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	702	-0-	-828	-0-	680	2	22	9	Y	20					20
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1102	2	14	9	Y	13					33
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	Y	9					42
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	998	2	15	9	Y	14	7	8			49

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

02	2044	N	1670	-0-	-374	-0-	1585	2	85	9	Y	77	75	1			81
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					81
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	Y	4					85
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					85
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2277	2	6	9	Y	5					90
07	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			Y	-0-					90

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	478	2	37	9	Y	34					162
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	799	2	75	9	Y	68	168	1			62
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	Y	2					64
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	816	2	75	9	Y	68					132
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	723	2	43	9	Y	39					171
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	805	2	57	9	Y	52	3	8			220

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2895	-0-	-689	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	3291	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4308	-0-	-900	-0-	4308	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3966	-0-	-1254	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4278	-0-	-496	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4018	-0-	-602	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	4445	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	115	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	130	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	160	1	2418	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	163	1	2242	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	158	1	2159	2	Y	8	6	1	4	8	-0-
							9	9									
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	152	1	2127	2	Y	11	3	1	8	8	-0-
							12	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	182	1	2858	2	Y	22	15	1			8
							24	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	202	1	3113	2	Y	30	34	1			4
							33	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	189	1	2859	2	Y	31	18	1	7	8	10
							34	9									
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	220	1	3030	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	227	1	3102	2	Y	26	27	1	8	8	2
							29	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	221	1	3093	2	Y	31	13	1	19	8	1
							34	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	2	Y	46	33	1			16
							51	9									
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	134	1	2067	2	Y	66	74	1			8
							73	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	128	1	1938	2	Y	58	39	1	3	8	24
							64	9									
05	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	153	1	2112	2	Y	40	38	1			26
							44	9									
06	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	129	1	1772	2	Y	47	65	1	4	8	4
							52	9									
07	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	130	1	1813	2	Y	39	32	1	9	8	2
							43	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	Y	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	123	1	1859	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	144	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	143	1	1959	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	142	1	1991	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1337	-0-	-259	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	108	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	74	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1081	-0-	-629	-0-	73	1	999	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	101	1	1406	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	947	-0-	-425	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1299	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537	N	2260	-0-	-277	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1716	2	10	9	Y	9	61	1			54
03	1333	N	413	-0-	-920	-0-	240	1	164	2	Y	8	56	1			6
							9	9									
04	1710	N	302	-0-	-1408	-0-	300	1	2	9	Y	2					8
05	1922	N	311	-0-	-1611	-0-	310	1	1	9	Y	1	9	1			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	300	1	583	2	Y	6					6
							7	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	310	1	282	2	Y	18	5	8			19
							20	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	41720	X	39562	-0-	-2158	-0-	39562	2			Y	-0-					-0-
03	46872	X	42344	-0-	-4528	-0-	42344	2			Y	-0-					-0-
04	45360	X	39499	-0-	-5861	-0-	39479	2	20	9	Y	18					18
05	46872	X	40172	-0-	-6700	-0-	40128	2	44	9	Y	40					58
06	42390	X	37903	-0-	-4487	-0-	37837	2	66	9	Y	60	55	1			63
07	43803	X	38321	-0-	-5482	-0-	38287	2	34	9	Y	31	85	1			9

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			Y	-0-					-0-
03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			Y	-0-					-0-
04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			Y	-0-					-0-
06	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8897	2	195	9	Y	177	177	1			-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					27
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					27
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			Y	-0-					27
05	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					27
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					27
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
02	784	N	675	-0-	-109	-0-	675	2			Y	-0-					44
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	743	2	58	9	Y	53					97
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					97
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	709	2	42	9	Y	38	95	1			40
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			Y	-0-					40
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					40

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
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	580	2			N	-0-					30
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					30
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					30
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					30
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					22
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	Y	27					49
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					49
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1751	2	21	9	Y	19	48	1			20
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					20
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			Y	-0-					20

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					22
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	416	2	30	9	Y	27					49
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					49
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	390	2	21	9	Y	19	48	1			20
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					20
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					20

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			Y	-0-					30
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					30
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					30
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					30
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			Y	-0-					30
07	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					35
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					35
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			Y	-0-					35
05	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			Y	-0-					35
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	2	17	9	Y	15					50
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8	45	1			13

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					28
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					28
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					28
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					28
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					28
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					27
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					27
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					27
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					27
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					27
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					27

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
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					27
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					27
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					27
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					27
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			Y	-0-					27
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					27
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					27
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					27
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					27
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					27
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					23
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					23
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					23
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					23
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1347	2	206	9	Y	187	190	1			20
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					20

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					35
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			Y	-0-					35
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					35
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					35
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15					50
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1692	2	9	9	Y	8	45	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
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	2			N	-0-					62
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					62
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					62
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					62
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					62
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					62

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					146
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	811	2	29	9	Y	26					172
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					172
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					172
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	738	2	110	9	Y	100					272
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					272

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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					45
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					45
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					45
05	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			Y	-0-					45
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					45
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			Y	-0-					45

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
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			Y	-0-					12
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			Y	-0-					12
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					12
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					12
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					12
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					12

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					58
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					58
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					58
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					58
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					58
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					58

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					69
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			Y	-0-					69
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			Y	-0-					69
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					69
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	678	2	33	9	Y	30					99
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	809	2	19	9	Y	17	90	1			26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

02	4508	X	1992	-0-	-2516	-0-	1992	2			Y	-0-					53
03	4185	X	1467	-0-	-2718	-0-	1467	2			Y	-0-					53
04	4050	X	1705	-0-	-2345	-0-	1705	2			Y	-0-					53
05	4185	X	69	-0-	-4116	-0-	69	2			Y	-0-					53
06	4020	X	51	-0-	-3969	-0-	51	2			Y	-0-					53
07	2201	X	29	-0-	-2172	-0-	29	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3818	2	152	9	Y	138	172	1			23
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					23
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4110	2	261	9	Y	237	176	1			84
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					84
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4080	2	110	9	Y	100	162	1			22
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					22

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1142	-0-	-958	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3771	-0-	671	671	3771	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32984	#	20084	-0-	-12900	-0-	20048	3	36	9	N	33					122
03	36518	#	13891	-0-	-22627	-0-	13849	3	42	9	N	38					160
04	35340	#	21128	-0-	-14212	-0-	21065	3	63	9	N	57					217
05	33046	#	21028	-0-	-12018	-0-	20996	2	32	9	N	29	190	1			56
06	29880	R	29880	-0-	-0-	-0-	29808	2	72	9	N	65					121
07	22227	#	18872	-0-	-3355	-0-	18818	2	54	9	N	49					170

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 8070

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 299199 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299224 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8004 PERF. N/A

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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 299230 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A

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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (RODESSA) //CONT.// 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299260 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8325 - 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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 301297 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8634 - 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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 301300 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8973 - 9021

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 301301 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8905 - 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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 301302 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 9192 - 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (WOODBINE) //CONT.// 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298445 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 10030

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298573 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 9910

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 10866

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 298575 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 11918

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298576 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9604 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					7
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					7
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					7
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					7

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					8
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					8
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					8
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					8
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					8
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					8

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

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

02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	236	2	34	9	N	31	185	1			46
03	279	N	92	-0-	-187	-0-	79	2	13	9	N	12					58
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					58
05	310	N	9	-0-	-301	-0-	7	2	2	9	N	2					60
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	277	2	35	9	N	32					92
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	190	2	23	9	N	21					113

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EQV OPERATING LLC 101634
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATOKA ENERGY LLC 101705
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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					64
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					64
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					64
05	806	N	420	-0-	-386	-0-	420	2			N	-0-					64
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					64
07	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	2			N	-0-					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	360	1	4829	2	N	97					269
							107	9									
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	608	1	5486	2	N	95	189	1			175
							105	9									
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	563	1	4808	2	N	109					284
							120	9									
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	312	1	3493	2	N	105	189	1	1	8	199
							116	9									
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	540	1	6602	2	N	110					309
							121	9									
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	608	1	5626	2	N	121	188	1	1	8	241
							133	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	563	1	4936	2	Y	-0-					183
03	6696	X	6117	-0-	-579	-0-	625	1	5492	2	Y	-0-					183
04	6090	X	5613	-0-	-477	-0-	592	1	5021	2	Y	-0-					183
05	6293	X	4288	-0-	-2005	-0-	480	1	3808	2	Y	-0-					183
06	5910	X	4898	-0-	-1012	-0-	530	1	4367	2	Y	1					184
							1	9									
07	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	776	1	6884	2	Y	-0-					184

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	3	-0-	-1640	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					6
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					6
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					6
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					6
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					6
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					6

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW		PROD	INJECT. (I) GAS 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	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2791	2	21	9	Y	19					41
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3050	2	7	9	Y	6	35	1	6	8	6
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					6
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2952	2	14	9	Y	13					19
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3076	2	19	9	Y	17	1	8			35
07	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2910	2	1	9	Y	1	1	8			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

MO	ALLOW		PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	544	-0-	-44	-0-	48	1	467	2	Y	26					49
							29	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	Y	-0-					49
04	690	N	379	-0-	-311	-0-	56	1	323	2	Y	-0-					49
05	589	N	279	-0-	-310	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					49
06	630	N	207	-0-	-423	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					49
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	34	1	302	2	Y	-0-					49

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

MO	ALLOW		PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	2363	2			N	-0-					42
03	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					42
04	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	2361	2			N	-0-					42
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					42
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	2099	2			N	-0-					42
07	2604	X	1936	-0-	-668	-0-	1936	2			N	-0-					42

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

MO	ALLOW		PROD	INJECT. (I) GAS 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					6
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					6
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					6
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1250	2	201	9	N	183					189
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					189
07	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					189

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	148	1	1450	2	N	-0-					34
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	194	1	1439	2	N	-0-					34
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	191	1	1108	2	N	18					52
							20	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	172	1	1495	2	N	9					61
							10	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	996	2	N	-0-					61
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	93	1	823	2	N	-0-					61

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	84	1	821	2	Y	-0-					20
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	113	1	836	2	Y	-0-					20
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	111	1	643	2	Y	-0-					20
05	992	N	770	-0-	-222	-0-	79	1	691	2	Y	-0-					20
06	930	N	703	-0-	-227	-0-	67	1	636	2	Y	-0-					20
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	65	1	580	2	Y	-0-					20

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	881	2	Y	-0-					62
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	139	1	1035	2	Y	-0-					62
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	119	1	690	2	Y	-0-					62
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	953	2	Y	-0-					62
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	97	1	927	2	Y	-0-					62
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	109	1	965	2	Y	-0-					62

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	26					49
							29	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					49
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	33	1	193	2	Y	-0-					49
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	Y	-0-					49
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					49
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					49

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	251	1	2452	2	Y	-0-					59
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	112	1	834	2	Y	-0-					59
04	870	N	679	-0-	-191	-0-	100	1	579	2	Y	-0-					59
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	296	1	2575	2	Y	-0-					59
06	3000	N	4122	-0-	1122	1122	392	1	3730	2	Y	-0-					59
07	3100	N	3610	-0-	510	1632	365	1	3245	2	Y	-0-					59

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	254	1	2483	2	N	-0-					132
03	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	314	1	2332	2	N	-0-					132
04	3030	X	2330	-0-	-700	-0-	342	1	1988	2	N	-0-					132
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	292	1	2540	2	N	-0-					132
06	2940	X	2637	-0-	-303	-0-	251	1	2386	2	N	-0-					132
07	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	284	1	2525	2	N	-0-					132

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	416	-0-	-60	-0-	39	1	377	2	N	-0-					17
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	51	1	377	2	N	-0-					17
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	56	1	324	2	N	8					25
							9	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	45	1	396	2	N	5					30
							6	9									
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	40	1	377	2	N	-0-					30
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-					30

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5068	X	4562	-0-	-506	-0-	4562	2			N	-0-					67
03	5456	X	4610	-0-	-846	-0-	4610	2			N	-0-					67
04	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	4422	2			N	-0-					67
05	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					67
06	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	4415	2			N	-0-					67
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					67

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	2	N	-0-					55
03	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	250	1	1018	2	N	-0-					55
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	347	1	659	2	N	-0-					55
05	1333 N	596	-0-	-737	-0-	100	1	496	2	N	-0-					55
06	1230 N	635	-0-	-595	-0-	63	1	572	2	N	-0-					55
07	1054 N	139	-0-	-915	-0-	11	1	128	2	N	-0-					55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	615	1	1959	2	Y	-0-					27
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	655	1	2029	2	Y	-0-					27
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	622	1	1903	2	Y	-0-					27
05	1457 N	415	-0-	-1042	-0-	136	1	279	2	Y	-0-					27
06	1410 N	27	-0-	-1383	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					27
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

02	616 N	585	-0-	-31	-0-	113	1	472	2	N	-0-					95
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	224	1	911	2	N	-0-					95
04	690 N	340	-0-	-350	-0-	117	1	223	2	N	-0-					95
05	651 N	91	-0-	-560	-0-	15	1	76	2	N	-0-					95
06	1110 N	238	-0-	-872	-0-	23	1	215	2	N	-0-					95
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	99	1	1191	2	N	-0-					95

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	117	1	490	2	N	-0-					28
03	1023	N	719	-0-	-304	-0-	142	1	577	2	N	-0-					28
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	2	N	-0-					28
05	682	N	331	-0-	-351	-0-	55	1	276	2	N	-0-					28
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-					28
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	2	N	-0-					28

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 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
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					194
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					194
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					194
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					194
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	203	1	265	2	N	-0-					47
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	158	1	588	2	N	-0-					47
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	154	1	703	2	N	-0-					47
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	122	1	667	2	N	-0-					47
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	121	1	705	2	N	-0-					47
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	106	1	798	2	N	-0-					-0-

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
02	560	N	142	-0-	-418	-0-	26	1	116	2	N	-0-					68
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					68
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	105	1	474	2	N	-0-					68
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	409	2	N	-0-					68
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	2	N	-0-					68
07	651	N	357	-0-	-294	-0-	42	1	315	2	N	-0-					78

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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-					60
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					60
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					60
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					60
*06	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	N	-0-					60
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	13	2	N	-0-					23

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
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	17	1	72	2	N	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					40
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	2	N	-0-					40
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-

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
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	21	1	97	2	N	-0-					32
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					32
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					32
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-

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
02	364	N	139	-0-	-225	-0-	25	1	114	2	N	-0-					35
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	36	1	133	2	N	-0-					35
04	390	N	152	-0-	-238	-0-	27	1	125	2	N	-0-					35
05	403	N	39	-0-	-364	-0-	6	1	33	2	N	-0-					35
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	N	-0-					35
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	N	-0-					-0-

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
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	2	N	-0-					23
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					23
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					23
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	427	1	2330	2	N	-0-					23
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	163	1	948	2	N	-0-					23
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	194	1	1459	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

02	392	N	278	-0-	-114	-0-	51	1	227	2	N	-0-					24
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	N	-0-					24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					24
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	79	1	459	2	N	-0-					24
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					-0-

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

02	56	N	27	-0-	-29	-0-	5	1	22	2	N	-0-					78
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					78
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					78
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					78
*06	90	N	26	-0-	-64	-0-	4	1	22	2	N	-0-					78
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

02	392	N	283	-0-	-109	-0-	52	1	231	2	N	-0-					62
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	104	1	386	2	N	-0-					62
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					62
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	88	1	481	2	N	-0-					62
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	491	2	N	-0-					62
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	76	1	572	2	N	-0-					14

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	639	2	N	-0-					72
03	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	14	1	50	2	N	-0-					72
04	1230	N	13	-0-	-1217	-0-	2	1	11	2	N	-0-					72
05	868	N	529	-0-	-339	-0-	82	1	447	2	N	-0-					72
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	78	1	454	2	N	-0-					72
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	2	N	-0-					-0-

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

02	364	N	208	-0-	-156	-0-	38	1	170	2	N	-0-					56
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	2	N	-0-					56
04	360	N	176	-0-	-184	-0-	31	1	145	2	N	-0-					56
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	15	1	86	2	N	-0-					56
*06	390	N	117	-0-	-273	-0-	17	1	100	2	N	-0-					56
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2531	-0-	-269	40	460	1	2071	2	N	-0-					7
03	3204	X	3164	-0-	-40	-0-	671	1	2493	2	N	-0-					7
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	685	1	3119	2	N	-0-					7
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	539	1	2940	2	N	-0-					7
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	481	1	2798	2	N	-0-					7
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	389	1	2926	2	N	-0-					-0-

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

02	4200	X	3095	-0-	-1105	-0-	563	1	2532	2	N	-0-					186
03	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	2699	1	10024	2	N	-0-					186
04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	1983	1	9030	2	N	-0-					186
05	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	1664	1	9094	2	N	-0-					186
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	1554	1	9037	2	N	-0-					-0-
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	1256	1	9445	2	N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	71	1	35	2	N	-0-					20
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	34	1	18	2	N	-0-					20
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	196	1	106	2	N	-0-					20
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	203	1	63	2	N	-0-					20
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	123	1	46	2	N	-0-					20
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	700	1	2194	2	Y	-0-					154
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	775	1	2057	2	Y	-0-					154
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	750	1	712	2	Y	-0-					154
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	775	1	712	2	Y	-0-					154
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	750	1	2654	2	Y	-0-					154
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	775	1	1732	2	Y	-0-					154

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	406	1	777	2	N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	441	1	579	2	N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	393	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	479	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	497	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	486	1	1459	2	N	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	767	1	373	2	Y	-0-					21
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	905	1	478	2	Y	-0-					21
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	735	1	398	2	Y	-0-					21
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	759	1	235	2	Y	-0-					21
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	835	1	309	2	Y	-0-					21
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	982	1	481	2	Y	-0-					21

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 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
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	142	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	147	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	119	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	123	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	92	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	103	1	51	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

02	252	N	203	-0-	-49	-0-	70	1	133	2	Y	-0-					20
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	86	1	113	2	Y	-0-					20
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	117	1	449	2	Y	-0-					20
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	48	1	143	2	Y	-0-					20
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	13	1	29	2	Y	-0-					20
07	496	N	166	-0-	-330	-0-	41	1	125	2	Y	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	978	2	Y	9	8	0			4
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68 23	1 9	1125	2	Y	21	21	0			4
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	1069	2	Y	10	11	0			3
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51 19	1 9	1124	2	Y	17	18	0			2
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	1063	2	Y	8	8	0			2
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	1075	2	Y	8	6	0			4

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	78	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	56	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	Y	9	8	0			4
							10	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
05	1364	N	897	-0-	-467	-0-	38	1	848	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	2	Y	8	6	0			4
							9	9									

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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1099	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	Y	21	23	0			2
							23	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	2	Y	12	9	0			6
							13	9									

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
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1652	N	1246	-0-	-406	-0-	59	1	1177	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	103	1	1703	2	Y	25	24	0			5
							28	9									
04	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	50	1	1109	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
06	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	69	1	1493	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	83	1	1812	2	Y	11	8	0			5
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	Y	9	8	0			4
							10	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	84	1	1397	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1358	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1391	2	Y	8	6	0			4
							9	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	90	1	2000	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	2	Y	6	5	0			3
							7	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 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
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	106	1	2108	2	Y	19	19	0			8
							21	9									
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	147	1	2437	2	Y	46	45	0			9
							51	9									
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	107	1	2382	2	Y	23	25	0			7
							25	9									
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2415	2	Y	37	40	0			4
							41	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	104	1	2261	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	108	1	2351	2	Y	18	14	0			9
							20	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	100	1	2229	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	105	1	2328	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	107	1	2332	2	Y	9	7	0			4
							10	9									

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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	511	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	9	7	0			4
							10	9									

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
02	2800	N	4418	-0-	1618	3350	210	1	4182	2	Y	24	23	0			10
							26	9									
03	3100	N	3213	-0-	113	3463	180	1	2994	2	Y	35	38	0			7
							39	9									
04	5720	X	2257	-0-	-3463	-0-	96	1	2147	2	Y	13	16	0			4
							14	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	157	1	3470	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	154	1	3328	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	160	1	3489	2	Y	17	13	0			8
							19	9									

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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	21	20	0			4
							23	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	931	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	925	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	975	2	Y	9	7	0			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4549	-0-	4549	4549	257	1	4267	2	Y	23	18	0			5
							25	9									
04	14B2 EXT		5414	-0-	5414	9963	232	1	5168	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
05	14B2 EXT		3275	-0-	3275	13238	141	1	3120	2	Y	13	16	0			1
							14	9									
06	15420	X	2182	-0-	-13238	-0-	96	1	2080	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	5580	X	2364	-0-	-3216	-0-	104	1	2254	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2367	2	Y	16	13	0			7
							18	9									
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	120	1	1988	2	Y	26	28	0			5
							29	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	85	1	1904	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	Y	21	23	0			2
							23	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1570	2	Y	9	7	0			4
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	57	1	1138	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	76	1	1254	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	55	1	1222	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	55	1	1216	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	52	1	1123	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	6	5	0			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1185	-0-		-131		-0-	56	1	1120	2	Y	8	8	0			3
									9	9									
03	1426	N	1341	-0-		-85		-0-	75	1	1245	2	Y	19	18	0			4
									21	9									
04	1260	N	1219	-0-		-41		-0-	52	1	1157	2	Y	9	10	0			3
									10	9									
05	1302	N	1272	-0-		-30		-0-	54	1	1203	2	Y	14	16	0			1
									15	9									
06	1290	N	1226	-0-		-64		-0-	54	1	1163	2	Y	8	7	0			2
									9	9									
07	1271	N	1206	-0-		-65		-0-	53	1	1145	2	Y	7	6	0			3
									8	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	1432	-0-		-0-		-0-	68	1	1356	2	Y	7	7	0			3
									8	9									
03	1452	N	1452	-0-		-0-		-0-	82	1	1353	2	Y	15	15	0			3
									17	9									
04	1428	N	1428	-0-		-0-		-0-	61	1	1359	2	Y	7	8	0			2
									8	9									
05	1444	N	1444	-0-		-0-		-0-	62	1	1369	2	Y	12	13	0			1
									13	9									
06	1258	N	1258	-0-		-0-		-0-	55	1	1197	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
07	1458	N	1458	-0-		-0-		-0-	64	1	1386	2	Y	7	5	0			3
									8	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	949	-0-		-0-		-0-	45	1	897	2	Y	6	6	0			2
									7	9									
03	1122	N	1122	-0-		-0-		-0-	63	1	1042	2	Y	15	14	0			3
									17	9									
04	1004	N	1004	-0-		-0-		-0-	43	1	954	2	Y	6	7	0			2
									7	9									
05	1047	N	1047	-0-		-0-		-0-	45	1	990	2	Y	11	12	0			1
									12	9									
06	961	N	961	-0-		-0-		-0-	42	1	913	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
07	906	N	906	-0-		-0-		-0-	40	1	860	2	Y	5	4	0			2
									6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3454	X	3454	-0-		-0-		-0-	165	1	3289	2	Y	-0-					-0-
03	4149	X	4149	-0-		-0-		-0-	236	1	3913	2	Y	-0-					-0-
04	3988	X	3988	-0-		-0-		-0-	171	1	3817	2	Y	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-		-0-		-0-	179	1	3961	2	Y	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-		-0-		-0-	176	1	3800	2	Y	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-		-0-		-0-	183	1	3985	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	56	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

02	504	N	475	-0-	-29	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

02	336	N	296	-0-	-40	-0-	14	1	281	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	310	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	321	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	283	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	Y	1	1	0			-0-
								1 9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	Y	3	2	0			1
								3 9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	64	1	1436	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	2	Y	2	2	0			-0-
								2 9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	Y	1	1	0			-0-
								1 9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	Y	1	1	0			-0-
								1 9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	2	1	0			1
								2 9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	2	Y	3	3	0			1
								3 9									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1291	2	Y	1	2	0			-0-
								1 9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	Y	3	3	0			-0-
								3 9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1277	2	Y	1	1	0			-0-
								1 9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	2	1	0			1
								2 9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	2	2	0			1
								2 9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	Y	6	6	0			1
								7 9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	3	3	0			1
								3 9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	Y	6	6	0			1
								7 9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	Y	2	2	0			1
								2 9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	Y	2	2	0			1
								2 9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	32	1	703	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	31	1	667	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	32	1	693	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	86	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	63	1	1390	2	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	59	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	52	1	1137	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	45	1	902	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
06	1200	N	923	-0-	-277	-0-	40	1	875	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
07	1240	N	944	-0-	-296	-0-	41	1	896	2	Y	6	5	0			3
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	48	1	953	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	47	1	1047	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	46	1	999	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	48	1	1052	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	71	1	1184	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

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
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	102	1	1688	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	75	1	1655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1527	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	74	1	1611	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	76	1	1255	2	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	53	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	37	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	848	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1323	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	2	Y	6	5	0			3
							7	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	69	1	1539	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	68	1	1509	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	65	1	1414	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	66	1	1442	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	58	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	56	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

02	2184	N	1899	-0-	-285	-0-	90	1	1803	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	121	1	2005	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	62	1	1379	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	98	1	2163	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	90	1	1936	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	98	1	2129	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	990	2	Y	4	4	0			2
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	1132	2	Y	8	8	0			2
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	1140	2	Y	4	5	0			1
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	1254	2	Y	8	8	0			1
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	1186	2	Y	4	4	0			1
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1246	2	Y	4	3	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	833	2	Y	4	4	0			2
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1 9 9	869	2	Y	8	8	0			2
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1 8 9	1599	2	Y	7	7	0			2
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1 13 9	1609	2	Y	12	13	0			1
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1393	2	Y	5	5	0			1
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	1402	2	Y	6	4	0			3

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1 20 9	945	2	Y	18	17	0			8
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1 42 9	987	2	Y	38	38	0			8
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1 21 9	1003	2	Y	19	21	0			6
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	47	1 35 9	1032	2	Y	32	35	0			3
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1 19 9	1012	2	Y	17	16	0			4
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1 19 9	1076	2	Y	17	13	0			8

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	67	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1093	2	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	1255	2	Y	6	6	0			3
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	92	1 17 9	1530	2	Y	15	15	0			3
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	67	1 8 9	1485	2	Y	7	8	0			2
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	67	1 13 9	1491	2	Y	12	13	0			1
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	67	1 8 9	1454	2	Y	7	6	0			2
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1 7 9	1540	2	Y	6	5	0			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	53	1	1175	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	52	1	1134	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	55	1	1205	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	Y	13	10	0			6
							14	9									
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	165	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	166	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2026

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	12	11	0			5
							13	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	133	2	Y	9	7	0			5
							10	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1487	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	96	1	1597	2	Y	27	27	0			5
							30	9									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1559	2	Y	21	23	0			2
							23	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	10	8	0			5
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

02	2352	X	2029	-0-	-323	-0-	96	1	1920	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	123	1	2045	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
04	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	92	1	2057	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
06	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	93	1	2014	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
07	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	95	1	2069	2	Y	10	8	0			5
							11	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	89 8	1 9	1769	2	Y	7	6	0			3
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	128 20	1 9	2124	2	Y	18	17	0			4
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	90 9	1 9	2016	2	Y	8	9	0			3
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	89 14	1 9	1971	2	Y	13	15	0			1
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	88 9	1 9	1905	2	Y	8	7	0			2
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	2023	2	Y	6	5	0			3

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 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
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	6 6	1 9	126	2	Y	5	5	0			2
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	138	2	Y	9	9	0			2
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	6 4	1 9	133	2	Y	4	5	0			1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	229	2	Y	13	13	0			1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	188	2	Y	5	5	0			1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	153	2	Y	5	4	0			2

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 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
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4 1	1 9	78	2	Y	1	1	0			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3 1	1 9	43	2	Y	1	1	0			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	41	2	Y	1	1	0			-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	2 1	1 9	44	2	Y	1	1	0			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	61	1	1215	2	Y	5	5	0			2
								6	9									
03	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	101	1	1677	2	Y	15	14	0			3
								17	9									
04	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	72	1	1599	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
05	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	12	13	0			1
								13	9									
06	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	82	1	1783	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
07	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	82	1	1782	2	Y	6	5	0			3
								7	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	776	-0-		-120	-0-	37	1	732	2	Y	6	6	0			3
								7	9									
03	992	N	875	-0-		-117	-0-	49	1	811	2	Y	14	14	0			3
								15	9									
04	848	N	848	-0-		-0-	-0-	36	1	804	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
05	868	N	825	-0-		-43	-0-	35	1	778	2	Y	11	12	0			1
								12	9									
06	840	N	746	-0-		-94	-0-	33	1	707	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
07	868	N	673	-0-		-195	-0-	29	1	638	2	Y	5	4	0			2
								6	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	73	1	1463	2	Y	4	4	0			2
								4	9									
03	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	98	1	1631	2	Y	9	9	0			2
								10	9									
04	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	71	1	1585	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
05	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	77	1	1702	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
06	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	73	1	1589	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	76	1	1652	2	Y	4	3	0			2
								4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-		-0-	-0-	37	1	744	2	Y	5	4	0			2
								6	9									
03	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	69	1	1150	2	Y	9	9	0			2
								10	9									
04	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	56	1	1248	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
05	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
06	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	53	1	1138	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	4	3	0			2
								4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

02	672	N	597	-0-	-75	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

02	196	N	102	-0-	-94	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1517	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	47	1	1047	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	44	1	984	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1513	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	985	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	895	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	106	1	1752	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	64	1	1375	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	61	1	1332	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

02	252	N	225	-0-	-27	-0-	11	1	212	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	275	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	10	1	220	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	261	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 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
02	3108	X	2290	-0-	-818	-0-	103	1	2048	2	Y	126	119	0			53
							139	9									
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	144	1	2397	2	Y	305	298	0			60
							336	9									
04	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	92	1	2055	2	Y	130	151	0			39
							143	9									
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	106	1	2348	2	Y	243	258	0			24
							267	9									
06	2790	X	2358	-0-	-432	-0-	98	1	2128	2	Y	120	114	0			30
							132	9									
07	2883	X	2399	-0-	-484	-0-	100	1	2174	2	Y	114	89	0			55
							125	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	129	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	129	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	53	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	109	1	1815	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
04	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	82	1	1824	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	83	1	1836	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	81	1	1747	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	79	1	1715	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	155	1	2569	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	103	1	2285	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	80	1	1771	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	104	1	2250	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2562	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91 10	1 9	1814	2	Y	9	8	0			4
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	123 21	1 9	2039	2	Y	19	19	0			4
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	87 10	1 9	1944	2	Y	9	10	0			3
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	93 18	1 9	2051	2	Y	16	17	0			2
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90 9	1 9	1956	2	Y	8	8	0			2
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	94 9	1 9	2051	2	Y	8	6	0			4

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 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
02	2800	N	2342	-0-	-458	5	111	1	2220	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
03	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	101	1	2256	2	Y	11	8	0			3
							12	9									
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	110	1	2440	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
06	2760	X	2240	-0-	-520	-0-	99	1	2131	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	102	1	2220	2	Y	9	7	0			4
							10	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	142	1	2365	2	Y	22	18	0			4
							24	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1870	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	76	1	1677	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
06	2310	N	1688	-0-	-622	-0-	74	1	1606	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
07	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	74	1	1602	2	Y	6	5	0			3
							7	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	21	1	417	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	28	1	462	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	20	1	450	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	20	1	443	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	19	1	408	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	31	1	624	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1637	2	Y	21	19	0			4
							23	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	Y	14	14	0			4
							15	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1568	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	2	Y	8	6	0			4
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	5	5	0			2
								6	9									
03	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	71	1	1176	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
04	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	51	1	1140	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
05	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	52	1	1153	2	Y	9	10	0			1
								10	9									
06	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	51	1	1104	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	53	1	1144	2	Y	5	4	0			2
								6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	11	11	0			5
								12	9									
03	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	101	1	1676	2	Y	27	27	0			5
								30	9									
04	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	73	1	1637	2	Y	14	15	0			4
								15	9									
05	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	76	1	1676	2	Y	22	24	0			2
								24	9									
06	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	72	1	1565	2	Y	12	11	0			3
								13	9									
07	1581	N	1475	-0-		-106	-0-	64	1	1400	2	Y	10	8	0			5
								11	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	73	1	1446	2	Y	8	7	0			3
								9	9									
03	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	96	1	1585	2	Y	16	16	0			3
								18	9									
04	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	66	1	1464	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
05	1705	N	1491	-0-		-214	-0-	64	1	1414	2	Y	12	13	0			1
								13	9									
06	1650	N	1459	-0-		-191	-0-	64	1	1387	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
07	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	77	1	1673	2	Y	6	5	0			3
								7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-		-0-	-0-	9	1	178	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	13	1	210	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	180	N	171	-0-		-9	-0-	7	1	163	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	217	N	124	-0-		-93	-0-	5	1	118	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	210	N	93	-0-		-117	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-		-96	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	68	1	1348	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	89	1	1485	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	64	1	1426	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	2064	2	Y	12	10	0			3
							13	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	98	1	2124	2	Y	10	8	0			5
							11	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	3	3	0			1
							3	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-	1	0			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	142	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	4	1	83	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	2	1	0			1
							2	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	95	1	1891	2	Y	9	8	0			4
							10	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2089	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	81	1	1815	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	86	1	1899	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	92	1	1981	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	96	1	2089	2	Y	8	6	0			4
							9	9									

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
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1550	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1609	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1706	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	131	1	2618	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	171	1	2839	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	125	1	2777	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	129	1	2847	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	2880	N	2827	-0-	-53	-0-	125	1	2701	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	133	1	2892	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	2	N	5	5	0			2
							6	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	94	1	1559	2	N	11	11	0			2
							12	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	N	6	6	0			2
							7	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1533	2	N	8	9	0			1
							9	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	67	1	1455	2	N	4	4	0			1
							4	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	70	1	1529	2	N	4	3	0			2
							4	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5078	-0-	-102	-0-	242	1	4827	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	321	1	5323	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
04	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	232	1	5173	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
05	5611	X	5579	-0-	-32	-0-	241	1	5323	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
06	5490	X	5286	-0-	-204	-0-	233	1	5044	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	5673	X	5571	-0-	-102	-0-	245	1	5317	2	Y	8	6	0			4
							9	9									

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. GAS 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	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	267	1	5326	2	Y	66	61	0			28
							73	9									
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	331	1	5487	2	Y	140	140	0			28
							154	9									
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	241	1	5365	2	Y	67	75	0			20
							74	9									
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	256	1	5652	2	Y	117	126	0			11
							129	9									
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	249	1	5383	2	Y	61	57	0			15
							67	9									
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	253	1	5499	2	Y	58	45	0			28
							64	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3665	-0-	-31	-0-	175	1 2 9	3488	2	Y	2	2	0			1
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	232	1 6 9	3859	2	Y	5	5	0			1
04	3960	X	3658	-0-	-302	-0-	157	1 3 9	3498	2	Y	3	3	0			1
05	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	172	1 4 9	3802	2	Y	4	5	0			-0-
06	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	164	1 3 9	3554	2	Y	3	2	0			1
07	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	173	1 2 9	3751	2	Y	2	2	0			1

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2594	-0-	-38	-0-	124	1 3 9	2467	2	Y	3	3	0			1
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	169	1 7 9	2803	2	Y	6	6	0			1
04	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	120	1 3 9	2675	2	Y	3	3	0			1
05	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	116	1 4 9	2558	2	Y	4	5	0			-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	2750	2	Y	3	2	0			1
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	2906	2	Y	2	2	0			1

SABINE ENERGY INC. 103925
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	39	1	537	2	N	-0-					27
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	N	-0-					27
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	2	N	-0-					27
05	651	N	497	-0-	-154	-0-	35	1	462	2	N	-0-					27
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	37	1	503	2	N	-0-					27
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	44	1	587	2	N	-0-					27

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					26
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					26
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					26
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	69	1	421	2	N	-0-					25
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	68	1	406	2	N	-0-					25
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	2	N	-0-					25
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	74	1	412	2	N	-0-					25
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	160	1	261	2	N	-0-					25
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	191	1	358	2	N	-0-					25

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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	N	-0-					26
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	2	N	-0-					26
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	2	N	-0-					26
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	48	1	265	2	N	-0-					26
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	115	1	186	2	N	-0-					26
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	91	1	170	2	N	-0-					26

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	132	1	797	2	N	-0-					27
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	190	1	1133	2	N	-0-					27
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	158	1	967	2	N	-0-					27
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	175	1	973	2	N	-0-					27
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	389	1	631	2	N	-0-					27
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	475	1	891	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1	1279	2	N	-0-					26
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	94	1	1318	2	N	-0-					26
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1317	2	N	-0-					26
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	103	1	1378	2	N	-0-					26
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	100	1	1338	2	N	-0-					26
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	100	1	1330	2	N	-0-					26

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					25
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					25
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

02	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	34	2	N	-0-					89
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					89
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					89
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					89
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					89
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					89

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

02	1316	N	647	-0-	-669	-0-	44	1	603	2	N	-0-					27
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	N	-0-					27
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	77	1	1067	2	N	-0-					27
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	70	1	938	2	N	-0-					27
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	68	1	910	2	N	-0-					27
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	69	1	912	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

02	1092	N	886	-0-	-206	-0-	60	1	826	2	N	-0-					25
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	60	1	834	2	N	-0-					25
04	870	N	698	-0-	-172	-0-	47	1	651	2	N	-0-					25
05	992	N	591	-0-	-401	-0-	41	1	550	2	N	-0-					25
06	870	N	598	-0-	-272	-0-	41	1	557	2	N	-0-					25
07	713	N	617	-0-	-96	-0-	43	1	574	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					25
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					25
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					25
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					25
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1190	2	90	9	N	82					107
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					107

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

02	364	N	327	-0-	-37	-0-	22	1	305	2	N	-0-					57
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					57
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	-0-					57
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					57
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	28	1	381	2	N	-0-					57
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	-0-					57

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	81	2	78	9	N	71	86	1			25
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					25
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	88	1	1200	2	N	-0-					41
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					41
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	86	1	1195	2	N	-0-					41
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	97	1	1304	2	N	-0-					41
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	2	N	-0-					41
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	88	1	1163	2	N	-0-					41

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					119
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					119
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					119
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-	38	1			81
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					81
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					81

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					27
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					27
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					27
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					27
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	258	1	10267	2	N	-0-					124
03	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	495	1	9902	2	N	56	153	1			27
							62	9									
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	537	1	8722	2	N	-0-					27
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	540	1	8244	2	N	-0-					27
06	7320	X	6342	-0-	-978	-0-	303	1	6039	2	N	-0-					27
07	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	96	1	20443	2	N	95					122
							105	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

02	9072	X	8994	-0-	-78	-0-	1264	1	7653	2	Y	70					95
							77	9									
03	10013	X	9722	-0-	-291	-0-	1390	1	8286	2	Y	42					137
							46	9									
04	9690	X	9254	-0-	-436	-0-	1299	1	7955	2	Y	-0-					137
05	10013	X	8530	-0-	-1483	-0-	1293	1	7209	2	Y	25	135	1			27
							28	9									
06	9630	X	9	-0-	-9621	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					27
07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					27

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	614	1	8422	2	Y	-0-					30
03	10664	X	10056	-0-	-608	-0-	672	1	9383	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
04	10320	X	9661	-0-	-659	-0-	649	1	8958	2	Y	49					79
							54	9									
05	10664	X	10090	-0-	-574	-0-	701	1	9389	2	Y	-0-					79
06	9720	X	9389	-0-	-331	-0-	650	1	8739	2	Y	-0-					79
07	10044	X	9778	-0-	-266	-0-	685	1	9093	2	Y	-0-					79

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

02	14B2 EXT		7409	-0-	7409	7409	7409	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7050	-0-	7050	14459	7050	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3498	-0-	3498	17957	3498	2			Y	-0-					-0-
05	22049	X	4092	-0-	-17957	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	350	-0-	-7865	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11053	2	144	9	Y	131	185	1			56
03	9517	X	7513	-0-	-2004	-0-	7513	2			Y	-0-					56
04	9210	X	8755	-0-	-455	-0-	8727	2	28	9	Y	25					81
05	10757	X	8162	-0-	-2595	-0-	8144	2	18	9	Y	16					97
06	11910	X	6554	-0-	-5356	-0-	6554	2			Y	-0-					97
07	12307	X	8539	-0-	-3768	-0-	8539	2			Y	-0-					97

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33481	X	33481	-0-	-0-	-0-	33481	2			Y	-0-					81
03	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			Y	-0-					81
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					81
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	14	2	17	9	Y	15					96
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					96
07	7223	X	450	-0-	-6773	-0-	450	2			Y	-0-					96

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					22
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					25
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					30
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	Y	23					53
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	Y	3	1	8			55
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1492	2	86	9	Y	78	86	1			47
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	Y	1					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					79
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					79
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					79
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					79
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 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
02	1257	N	140	-0-	-1117	-0-	140	2			Y	-0-					85
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					85
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					85
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					85
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 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
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					29
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					29
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	870	2	14	9	N	13					42
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1					43
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					67
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					67
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					67
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					67
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					44
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					44
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					44
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					44
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					92
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					92
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	804	2	14	9	N	13					105
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2	92	1			15
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	N	7					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	280	X	210	-0-	-70	-0-	207	2	3	9	N	3					94
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94
04	300	X	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					94
05	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					94
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					94
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					94

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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	695	2	34	9	Y	31					60
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					60
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3					63
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					63
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					44
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					44
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					44
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					44
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					74
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					74
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					74
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					74
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	N	1					33
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	3	10	9	N	9					42
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					42
05	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1953	3	37	9	N	34					76
06	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			N	-0-					76
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					76

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					58
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	N	2					60
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					60
05	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	3			N	-0-					60
06	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1556	3	62	9	N	56					116
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			N	-0-					116

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC 704776
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	22	-0-	-342	-0-	22	2			Y	-0-					42
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					42
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					42
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					42
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	365	2	8	9	Y	7					49
*07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					49

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
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	525	2	25	9	Y	23	91	1			10
03	682	N	476	-0-	-206	-0-	472	2	4	9	Y	4					14
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					14
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	Y	4	4	8			14
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					14
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					14

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
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	725	2	37	9	Y	34	63	1			13
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18					31
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	2	21	9	Y	19					50
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	723	2			Y	-0-					50
*07	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	2			Y	-0-					50

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
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	2			Y	-0-					35
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					35
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					35
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	20	1			1
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					1
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	220	-0-	-284	-0-	220	2			N	-0-					17
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					17
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					17
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					17
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					2
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					2
05	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	2			Y	-0-					2
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					2
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	14B DENY		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	Y	9	8	1			2
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					2
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 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
02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					5
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					5
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	2			Y	-0-					5
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					5
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		682	-0-	682	1298	682	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		558	-0-	558	1856	558	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		261	-0-	261	2117	261	2			Y	-0-					3
*06	2786	N	669	-0-	-2117	-0-	669	2			Y	-0-					3
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	2			Y	-0-					26
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					26
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					26
05	1023	N	660	-0-	-363	-0-	660	2			Y	-0-					26
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					26
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					26

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

02	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		184	-0-	184	272	184	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		64	-0-	64	336	64	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		101	-0-	101	437	101	2			Y	-0-					6
*06	631	X	194	-0-	-437	-0-	194	2			Y	-0-					6
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	-0-	-0-	-367	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
*02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					30
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
*05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					30
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*02	896	N	561	-0-	-335	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					7
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					7
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					7
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					7
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					88
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					88
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					88
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					88
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					88
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					88
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					88

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

*01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

02	11704	X	11261	-0-	-443	-0-	11261	2			N	-0-					21
03	12834	X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					21
04	12570	X	11769	-0-	-801	-0-	11769	2			N	-0-					21
*05	12989	X	11734	-0-	-1255	-0-	11734	2			N	-0-					21
*06	12060	X	11457	-0-	-603	-0-	11457	2			N	-0-					21
07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					21

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
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
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	980	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	39	1	1197	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	43	1	1164	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	49	1	1211	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	66	1	1152	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	63	1	1161	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	602	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	677	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	21	1	742	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	63	1	1613	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1599	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	92	1	1470	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	90	1	1526	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-	75	1	1249	2	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
03	1500	N	1500	-0-		-0-		-0-	61	1	1421	2	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
04	1499	N	1499	-0-		-0-		-0-	52	1	1437	2	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
05	1569	N	1569	-0-		-0-		-0-	61	1	1491	2	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
06	1539	N	1539	-0-		-0-		-0-	87	1	1444	2	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
07	1626	N	1626	-0-		-0-		-0-	92	1	1527	2	Y	6	6	1			-0-
									7	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-		-0-		-0-	110	1	1793	2	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
03	2012	N	2012	-0-		-0-		-0-	81	1	1895	2	Y	33	33	1			-0-
									36	9									
04	1839	N	1839	-0-		-0-		-0-	87	1	1733	2	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
05	1717	N	1717	-0-		-0-		-0-	72	1	1617	2	Y	25	25	1			-0-
									28	9									
06	1560	N	1552	-0-		-8		-0-	104	1	1436	2	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
07	1612	N	1486	-0-		-126		-0-	74	1	1403	2	Y	8	8	1			-0-
									9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2299	-0-		-277		-0-	121	1	2165	2	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
03	2852	X	2727	-0-		-125		-0-	102	1	2594	2	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
04	2670	X	2315	-0-		-355		-0-	96	1	2204	2	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
05	2666	X	2336	-0-		-330		-0-	80	1	2232	2	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
06	2651	N	2651	-0-		-0-		-0-	122	1	2517	2	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
07	2834	N	2834	-0-		-0-		-0-	159	1	2665	2	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

02	1764	N	1323	-0-	-441	-0-	1312	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1538	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1765	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

02	420	N	402	-0-	-18	-0-	11	1	344	2	Y	43	43	8			-0-
							47	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	12	1	384	2	Y	41	41	8			-0-
							45	9									
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	12	1	348	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	10	1	318	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	9	1	338	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	8	1	311	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	24	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	19	1	569	2	Y	1					1
							1	9									
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	22	1	707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	19	1	711	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	14	1	552	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1316	N	711	-0-	-605	-0-	13	1	695	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	34	1	1505	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	2	Y	2					7
							2	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	24	1	965	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
06	1500	N	644	-0-	-856	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					4
07	1271	N	730	-0-	-541	-0-	19	1	711	2	Y	-0-					4

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

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
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1740	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	1318	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1320	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	376	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	547	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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 #: 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
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	703	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	810	N	441	-0-	-369	-0-	434	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	837	N	533	-0-	-304	-0-	527	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	690	N	368	-0-	-322	-0-	367	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

02	1176	N	259	-0-	-917	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	215	-0-	-560	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1330	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1080	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1056	2	10	9	Y	9	5	1	4	8	-0-
05	1302	N	748	-0-	-554	-0-	740	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	-0-
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	964	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1067	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

02	1400	N	1110	-0-	-290	-0-	21	1	1085	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
04	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	34	1	1301	2	Y	2					7
							2	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	36	1	1453	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	38	1	1434	2	Y	1					6
							1	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	43	1	1636	2	Y	1					7
							1	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	10	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	8	1	319	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1					1
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					2
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	51	2		Y	-0-						55
03	434	N	118	-0-	-316	-0-	115	2	3	9	Y	3					58
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2079	2	40	9	Y	36	4	8			90
05	3100	N	4691	-0-	1591	1591	4668	2	23	9	Y	21	2	8			109
06	3000	N	3415	-0-	415	2006	3390	2	25	9	Y	23	101	1	4	8	27
07	3100	N	3988	-0-	888	2894	3954	2	34	9	Y	31	2	8			56

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17525	2	79	9	N	72	72	1			-0-
03	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	19183	2	147	9	N	134	134	1			-0-
04	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18351	2	79	9	N	72	72	1			-0-
05	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19314	2	245	9	N	223	223	1			-0-
06	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18403	2	122	9	N	111	111	1			-0-
07	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	18989	2	97	9	N	88	88	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15680	X	10033	-0-	-5647	-0-	187	1	9820	2	Y	24	31	1			53
							26	9									
03	17360	X	15522	-0-	-1838	-0-	343	1	15169	2	Y	9	33	1			29
							10	9									
04	16230	X	15880	-0-	-350	-0-	402	1	15465	2	Y	12	1	8			40
							13	9									
05	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	398	1	15899	2	Y	20	30	1			30
							22	9									
06	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	409	1	15434	2	Y	5					35
							6	9									
07	16399	X	16119	-0-	-280	-0-	409	1	15704	2	Y	5					40
							6	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5096	X	3267	-0-	-1829	-0-	61	1	3189	2	Y	15	20	1			34
							17	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	130	1	5741	2	Y	7	21	1			20
							8	9									
04	5370	X	5027	-0-	-343	-0-	127	1	4892	2	Y	7					27
							8	9									
05	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	122	1	4889	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
06	5700	X	4733	-0-	-967	-0-	122	1	4608	2	Y	3					21
							3	9									
07	5890	X	4852	-0-	-1038	-0-	123	1	4726	2	Y	3					24
							3	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19628	X	12524	-0-	-7104	-0-	233	1	12204	2	Y	79	100	1			169
							87	9									
03	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	485	1	21433	2	Y	32	105	1			96
							35	9									
04	19500	X	19232	-0-	-268	-0-	487	1	18708	2	Y	34					130
							37	9									
05	20150	X	18819	-0-	-1331	-0-	458	1	18295	2	Y	60	100	1			90
							66	9									
06	21030	X	18131	-0-	-2899	-0-	468	1	17645	2	Y	16					106
							18	9									
07	21731	X	18644	-0-	-3087	-0-	473	1	18153	2	Y	16					122
							18	9									

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-	Y	-0-	515
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-	Y	-0-	515
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-	Y	-0-	515
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-	Y	-0-	515
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	515
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	515

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	BALANCE
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2	Y	-0-	42
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	Y	-0-	42
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	Y	-0-	42
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	Y	-0-	42
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2	Y	-0-	42
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					23
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					23
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					23
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			Y	-0-					23
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					23
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					47
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

02	2660	X	2374	-0-	-286	-0-	2371	2	3	9	N	3					1373
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					1373
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5360	2	19	9	N	17					1390
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5115	2	3	9	N	3					1393
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5317	2	3	9	N	3					1396
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1396

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	157	1			30
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	N	12					42
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					42
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	960	2	22	9	N	20					62
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	2	22	9	N	20					82
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	2	22	9	N	20					102

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 301356 COMPL. DATE 02/14/2026 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6426 - 6432

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	10			10
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			10
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			10

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	287	1	2115	2	N	-0-					6
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	287	1	995	2	N	64	64	1			6
							70	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	287	1	1873	2	N	-0-					6
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	287	1	1121	2	N	71	65	1			12
							78	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	287	1	1258	2	N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	168	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	9	1	171	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	118	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2026

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1904	N	1771	-0-	-133	-0-	1769	2	2	9	N	2					12
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-					12
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-					12
05	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					12
06	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	2			N	-0-					12
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			N	-0-					12

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					58
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					58
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					58
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					58
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					58
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					58

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BLOCKER SWD WELL #: 1 RRCID -> 300828 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7325 - 8275

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-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

02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					35
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CR2 ENERGY LLC 101608
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

EQV OPERATING LLC 101634
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1226	2	53	9	Y	48	97	1			50
							76	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					50
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	2	1	1343	2	Y	-0-					50
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	149	1	1554	2	Y	-0-					50
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	202	1	1888	2	Y	-0-					50
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	224	1	1884	2	Y	69	108	1			11
							76	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					17
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	Y	-0-					17
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					17
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					17
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					17
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					17

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	107	17	1	12	8	86
							118	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	28	28	8			86
							31	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	Y	7	7	8			86
							8	9									
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	5	1	38	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	49	32	1	11	8	92
							54	9									
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	2	2	Y	12	12	8			92
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	29	1	208	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	Y	7	7	8			6
							8	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	440	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	435	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	27	1	209	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	36	1	304	2	Y	3	3	8			2
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

02	1036	N	880	-0-	-156	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	840	-0-	-586	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	671	-0-	-499	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	229	-0-	-453	-0-	23	1	206	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	109	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	113	1	863	2	Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					3
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	40	2	Y	15					66
							17	9									
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					66
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					66
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	15	29	1			52
							17	9									
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					52
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					52

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			7
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	12	12	8			7
							13	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	3	7	1	1	8	2
							3	9									
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	91	2	Y	5	5	8			2
							6	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	119	1	799	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	945	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	826	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	768	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	620	N	217	-0-	-403	-0-	23	1	187	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	32	-0-	-416	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					33
03	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	8			33
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					3
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			Y	-0-					1
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	7	7	8			39
							8	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	16	1	145	2	Y	35	61	1			13
							39	9									
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	16	1	160	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	3	3	8			13
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	X	1001	-0-	-147	-0-	120	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1214	-0-	-26	-0-	115	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1200	X	945	-0-	-255	-0-	107	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	777	-0-	-370	-0-	68	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	845	-0-	-325	-0-	84	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	666	-0-	-543	-0-	69	1	597	2	Y	-0-					-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	107	1	837	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	138	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	92	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	79	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1024	-0-	-296	-0-	95	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	95	1	917	2	N	4	4	8			3
							4	9									
03	1519	N	1008	-0-	-511	-0-	84	1	924	2	N	-0-					3
04	1380	N	965	-0-	-415	-0-	81	1	880	2	N	4	4	8			3
							4	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1036	2	N	9	9	8			3
							10	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	107	1	977	2	N	-0-					3
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	83	1	777	2	N	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					60
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					60
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					60
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					60
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					60

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					116
03	372	N	105	-0-	-267	-0-	1	1	18	2	Y	78					194
							86	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					194
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					194
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					194
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					194

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	446	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	81	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13	25	1			13
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			Y	-0-					13
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					13
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	91	1	875	2	Y	-0-					13
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	Y	-0-					13
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	103	1	777	2	Y	17	27	1			3
							19	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-				5
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2		Y	-0-				5
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2		Y	-0-				5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				5

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2		Y	-0-				-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	123	1	1076	2		Y	-0-				-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2		Y	-0-				-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2		Y	-0-				-0-
06	1020	N	136	-0-	-884	-0-	9	1	127	2		Y	-0-				-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2		Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		986	-0-	986	986	138	1	848	2	Y	-0-					12
03	2368	X	1382	-0-	-986	-0-	141	1	1241	2	Y	-0-					12
04	1260	X	1074	-0-	-186	-0-	128	1	946	2	Y	-0-					12
05	1302	X	765	-0-	-537	-0-	73	1	692	2	Y	-0-					12
06	1350	X	746	-0-	-604	-0-	79	1	667	2	Y	-0-					12
*07	1395	X	745	-0-	-650	-0-	79	1	666	2	Y	-0-					12

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	63	11	1	1	8	57
							69	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	8			57
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					57
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					57
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	21	1			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

02	1232	N	830	-0-	-402	-0-	135	1	671	2	N	22	97	1			13
							24	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	N	-0-					13
04	1290	N	972	-0-	-318	-0-	121	1	851	2	N	-0-					13
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	843	2	N	84	72	1			25
							92	9									
06	1320	N	903	-0-	-417	-0-	88	1	815	2	N	-0-					25
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	84	1	876	2	N	37	32	1			30
							41	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-					3
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					3
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					3
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					3
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					3
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	2	Y	-0-					3

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	200	1	455	2	N	20	20	8			12
							22	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	701	2	99	9	N	90	90	1			12
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	161	2	23	9	N	21	21	8			12
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					12
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	17	2	11	9	N	10	10	8			12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	29	-0-	-34	-0-	5	1	14	2	Y	9					36
							10	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	15	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	21	1	181	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	16	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	129	-0-	-305	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-

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
02	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	361	1	1968	2	Y	19	19	8			16
							21	9									
03	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	348	1	2570	2	Y	43	43	8			16
							47	9									
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	292	1	2018	2	Y	10	10	8			16
							11	9									
05	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	205	1	1798	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
06	2880	X	1703	-0-	-1177	-0-	169	1	1515	2	Y	17	17	8			16
							19	9									
07	2976	X	1927	-0-	-1049	-0-	223	1	1684	2	Y	18	18	8			16
							20	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	96	14	1	15	8	74
							106	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	35	35	8			74
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	8	8	8			74
							9	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	47	27	1	14	8	80
							52	9									
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	51	2	Y	15	15	8			80
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
05	T. A.		279	-0-	279	335	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	335	X	-0-	-0-	-335	-0-					Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

02	336	X	309	-0-	-27	-0-	16	1	286	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	372	X	243	-0-	-129	-0-	12	1	224	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	330	X	239	-0-	-91	-0-	10	1	185	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
05	341	X	218	-0-	-123	-0-	11	1	203	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	330	X	134	-0-	-196	-0-	7	1	116	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	341	X	156	-0-	-185	-0-	8	1	145	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	108	1	1135	2	Y	-0-					66
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	15	29	1			52
							17	9									
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					52
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-					52

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					1
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					1
04	660	N	389	-0-	-271	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					1
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					1
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					1
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					1

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	234 251	1 9	2233	2	Y	228	176	1	21	8	175
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	285	1	3043	2	Y	-0-					175
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	217 250	1 9	2347	2	Y	227	176	1	23	8	203
05	2728	X	2354	-0-	-374	-0-	215 62	1 9	2077	2	Y	56	54	8			205
06	2640	X	1345	-0-	-1295	-0-	122	1	1122	2	Y	92	160	1			137
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	101 544	9 1	4952	2	Y	-0-					137

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
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-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

02	1960	N	1612	-0-	-348	-0-	250	1	1351	2	Y	10	10	8			44
							11	9									
03	3100	N	3106	-0-	6	6	350	1	2731	2	Y	23	23	8			44
							25	9									
04	1905	N	1899	-0-	-6	-0-	234	1	1659	2	Y	5	5	8			44
							6	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	202	1	1823	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	208	1	1729	2	Y	9	9	8			44
							10	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	248	1	1850	2	Y	9	9	8			44
							10	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

02	14B2	EXT	3007	-0-	3007	3007	132	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6862	-0-	6862	9869	345	1	6515	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	14B2	EXT	2342	-0-	2342	12211	115	1	2227	2	Y	-0-					-0-
05	13120	X	909	-0-	-12211	-0-	43	1	825	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
06	6630	X	1019	-0-	-5611	-0-	52	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	386	-0-	-6465	-0-	21	1	364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

02	1764	N	1738	-0-	-26	-0-	93	1	1645	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	14	14	8			100
							15	9									
03	527	X	434	-0-	-93	-0-	21	1	400	2	Y	12	12	8			100
							13	9									
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	90	90	8			100
							99	9									
05	527	X	427	-0-	-100	-0-	21	1	396	2	Y	9	9	8			100
							10	9									
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	22	22	8			100
							24	9									
*07	558	X	268	-0-	-290	-0-	14	1	247	2	Y	6	6	8			100
							7	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-					1
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					1
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	166	82	1			92
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					92
07	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					92

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

02	196	X	35	-0-	-161	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	68	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	190	-0-	-616	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					7
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					7
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	2	N	-0-					7
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	2	N	-0-					7
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	53	1	495	2	N	-0-					7
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	N	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	28					29
							31	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					29
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					29
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-					29
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					29
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	2	N	-0-					29

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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	3	8			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	919	2	N	-0-					2
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	90	1	992	2	N	-0-					3
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	906	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	92	1	831	2	N	-0-					2
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	633	2	N	-0-					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1462	-0-	-442	-0-	138	1	1317	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	124	1	1338	2	Y	-0-					7
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	151	1	1468	2	Y	14	14	8			7
							15	9									
06	1410	N	784	-0-	-626	-0-	77	1	707	2	Y	-0-					7
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	215	1	1983	2	Y	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					1
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					1
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					1

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
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	112	1	1146	2	N	-0-					1
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	125	1	1405	2	N	-0-					1
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	2	N	-0-					1
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	131	1	1311	2	N	-0-					1
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	130	1	1169	2	N	-0-					1
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	80	1	732	2	N	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 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
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2660	X	2293	-0-	-367	-0-	220	1	2071	2	N	2	2	8			16
							2	9									
03	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	217	1	2344	2	N	34	26	1			24
							37	9									
04	2460	X	1916	-0-	-544	-0-	161	1	1753	2	N	2	2	8			24
							2	9									
05	2542	X	2021	-0-	-521	-0-	186	1	1817	2	N	16	19	1	5	8	16
							18	9									
06	2520	N	1977	-0-	-543	-0-	194	1	1783	2	N	-0-					16
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	208	1	1918	2	N	-0-					16

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 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
02	1736	X	1655	-0-	-81	-0-	153	1	1501	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	140	1	1514	2	N	52	40	1			37
							57	9									
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	203	1	2205	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	223	1	2182	2	N	20	30	1	2	8	25
							22	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	198	1	1820	2	N	-0-					25
07	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	198	1	1823	2	N	-0-					25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	821	2	Y	1	1	8			15
03	2573	N	1575	-0-	-998	-0-	131	1	1444	2	Y	-0-					15
04	2010	N	1051	-0-	-959	-0-	89 2	1 9	960	2	Y	2	2	8			15
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	232 4	1 9	2276	2	Y	4	4	8			15
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	187	1	1694	2	Y	-0-					15
07	1085	N	867	-0-	-218	-0-	83	1	784	2	Y	-0-					15

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	47	-0-	47	47	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
07	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		677	-0-	677	677	60	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					-0-
07	677	X	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

*02	2520	X	1066	-0-	-1454	-0-	99	1	965	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
*03	1953	X	1318	-0-	-635	-0-	111	1	1207	2	Y	-0-					14
*04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	147	1	1578	2	Y	3	3	8			14
							3	9									
*05	1333	X	715	-0-	-618	-0-	68	1	639	2	Y	7	7	8			14
							8	9									
*06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	191	1	1697	2	Y	-0-					14
07	1798	X	1742	-0-	-56	-0-	174	1	1568	2	Y	-0-					14

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					1
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					1
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	9	1	1022	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	246	2	Y	5	5	8			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	276	2	Y	10	10	8			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	275	2	Y	3	3	8			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	312	2	Y	1	1	8			-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	19 4	1 9	173	2	Y	4	4	8			-0-
07	341	N	28	-0-	-313	-0-	2 4	1 9	22	2	Y	4	4	8			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	8			9
03	T. A.		89	-0-	89	89	7	1	82	2	Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	89					Y	11	11	8			9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					9
06	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					9
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

02	14B2 EXT		10176	-0-	10176	10176	781	1	9395	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20349	-0-	20349	30525	1732	1	18617	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14797	-0-	14797	45322	1255	1	13489	2	Y	48	48	8			-0-
							53	9									
05	56805	X	11483	-0-	-45322	-0-	1075	1	10335	2	Y	66	66	8			-0-
							73	9									
06	19680	X	7164	-0-	-12516	-0-	703	1	6461	2	Y	-0-					-0-
07	20336	X	7138	-0-	-13198	-0-	712	1	6426	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1397	2	N	54	54	8			2
							59	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	147	1	1612	2	N	6	4	1			4
							7	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	156	1	1735	2	N	59	59	8			4
							65	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	201	1	1915	2	N	143	3	1	142	8	2
							157	9									
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	164	1	1526	2	N	-0-					2
07	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	145	1	1350	2	N	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	Y	98					101
							108	9									
03	558	N	291	-0-	-267	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					101
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					101
05	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					101
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					101
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					101

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

02	T. A.		241	-0-	241	241	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
04	T. A.		154	-0-	154	395	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	395	X	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

02	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		80	-0-	80	97	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		203	-0-	203	300	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	557	X	257	-0-	-300	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

02	2072	X	1727	-0-	-345	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2139	X	1318	-0-	-821	-0-	1318	2			Y	-0-					1
04	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	16	1	1593	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3821	-0-	721	721	380	1	3441	2	Y	-0-					1
06	3000	N	3232	-0-	232	953	333	1	2899	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2655	-0-	-445	508	296	1	2359	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	204	1	1960	2	Y	-0-					60
03	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	200	1	2166	2	Y	-0-					60
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	251	1	2666	2	Y	20					80
							22	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	255	1	2447	2	Y	-0-					80
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	252	1	2277	2	Y	18					98
							20	9									
07	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	226	1	2044	2	Y	-0-					98

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	6	6	8			23
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	-0-					23
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1291	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	2	Y	15	15	8			23
							17	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	163	1	1471	2	Y	-0-					23
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	227	1	2055	2	Y	-0-					23

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	N	-0-					6
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	N	-0-					6
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	941	2	N	-0-					6
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1043	2	N	-0-					6
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	2	N	-0-					6
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	N	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	170	-0-	170	170	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	28	1	307	2	Y	-0-			12
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			12
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	Y	-0-			12
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-			12
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	-0-			12
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	42	1	440	2	Y	-0-			12

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	527	N	57	-0-	-470	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	114	1	567	2	Y	-0-			12
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	94	1	742	2	Y	-0-			12
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	2	Y	-0-			12
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	64	1	561	2	Y	-0-			12
06	810	N	554	-0-	-256	-0-	57	1	497	2	Y	-0-			12
*07	713	N	563	-0-	-150	-0-	70	1	493	2	Y	-0-			12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 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
02	T. A.		278	-0-	278	278	26	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		96	-0-	96	374	8	1	88	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		349	-0-	349	723	30	1	319	2	Y	-0-			-0-
05	807	X	84	-0-	-723	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	264	-0-	-184	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	466	-0-	-30	-0-	41	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	346	-0-	-134	-0-	29	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	171	-0-	-279	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	76	1	666	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1568	X	1055	-0-	-513	-0-	110	1	945	2	Y	-0-					6
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	175	1	1889	2	Y	-0-					6
04	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	104	1	1138	2	Y	-0-					6
05	1643	X	1469	-0-	-174	-0-	133	1	1336	2	Y	-0-					6
06	2010	X	1064	-0-	-946	-0-	104	1	960	2	Y	-0-					6
07	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	181	1	1678	2	Y	-0-					6

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
02	6580	X	5839	-0-	-741	-0-	563 1	1 9	5275	2	N	1	1	8			49
03	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	568 113	1 9	6063	2	N	103	79	1			73
04	6840	X	6607	-0-	-233	-0-	564 1	1 9	6042	2	N	1	1	8			73
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	611 42	1 9	5884	2	N	38	58	1	4	8	49
06	6540	X	6536	-0-	-4	-0-	650	1	5886	2	N	-0-					49
07	6820	X	6178	-0-	-642	-0-	614	1	5564	2	N	-0-					49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
*02	6496	X	6389	-0-	-107	-0-	612	1	5775	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
*03	7781	X	6701	-0-	-1080	-0-	572	1	6129	2	Y	-0-					38
*04	7530	X	6415	-0-	-1115	-0-	547	1	5866	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
*05	7781	X	6560	-0-	-1221	-0-	617	1	5936	2	Y	6	6	8			38
							7	9									
*06	6930	X	6495	-0-	-435	-0-	646	1	5849	2	Y	-0-					38
*07	7161	X	6124	-0-	-1037	-0-	609	1	5515	2	Y	-0-					38

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

02	8848	X	8055	-0-	-793	-0-	432	1	7597	2	N	24	24	8			1
							26	9									
03	9796	X	8699	-0-	-1097	-0-	440	1	8250	2	N	8	8	8			1
							9	9									
04	9480	X	8156	-0-	-1324	-0-	410	1	7629	2	N	106	68	1	38	8	1
							117	9									
05	9145	X	8398	-0-	-747	-0-	429	1	7959	2	N	9	9	8			1
							10	9									
06	8640	X	7888	-0-	-752	-0-	437	1	7449	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	8928	X	7817	-0-	-1111	-0-	430	1	7380	2	N	6	6	8			1
							7	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

02	11032	X	10118	-0-	-914	-0-	963	1	9149	2	N	5	5	8			75
							6	9									
03	12524	X	10803	-0-	-1721	-0-	921	1	9882	2	N	-0-					75
04	12120	X	10335	-0-	-1785	-0-	881	1	9454	2	N	-0-					75
05	12524	X	10477	-0-	-2047	-0-	986	1	9491	2	N	-0-					75
06	11700	X	10444	-0-	-1256	-0-	1038	1	9406	2	N	-0-					75
07	11191	X	9583	-0-	-1608	-0-	952	1	8631	2	N	-0-					75

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

02	4676	X	4400	-0-	-276	-0-	235	1	4141	2	Y	22	22	8			10
							24	9									
03	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	239	1	4515	2	Y	7	7	8			10
							8	9									
04	4980	X	4656	-0-	-324	-0-	237	1	4415	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
05	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	251	1	4653	2	Y	18	18	8			10
							20	9									
06	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	248	1	4230	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
*07	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	246	1	4226	2	Y	5	5	8			10
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

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
02	7364	X	6537	-0-	-827	-0-	345	1	6169	2	Y	21	21	8			48
							23	9									
03	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	362	1	6840	2	Y	11	11	8			48
							12	9									
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	465	1	8659	2	Y	8	8	8			48
							9	9									
05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	467	1	8668	2	Y	18	18	8			48
							20	9									
06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	495	1	8445	2	Y	-0-					48
*07	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	488	1	8364	2	Y	10	10	8			48
							11	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

02	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	1194	1	16227	2	N	152	152	8			30
							167	9									
03	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	1243	1	17486	2	N	181	181	8			30
							199	9									
04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	1218	1	17134	2	N	54	54	8			30
							59	9									
05	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	1278	1	17972	2	N	117	117	8			30
							129	9									
06	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	1175	1	14900	2	N	23	23	8			30
							25	9									
07	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	1363	1	18159	2	N	76	76	8			30
							84	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

02	9604	X	6878	-0-	-2726	-0-	371	1	6481	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
03	10695	X	7407	-0-	-3288	-0-	373	1	7010	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
04	10350	X	6272	-0-	-4078	-0-	301	1	5796	2	Y	159	159	8			-0-
							175	9									
05	10695	X	7572	-0-	-3123	-0-	386	1	7168	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
06	8250	X	4922	-0-	-3328	-0-	271	1	4609	2	Y	38	38	8			-0-
							42	9									
07	7626	X	5775	-0-	-1851	-0-	314	1	5450	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	472	1	8310	2	N	23	23	8			7
							25	9									
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	501	1	9393	2	N	64	42	1	22	8	7
							70	9									
*04	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	490	1	9136	2	N	12	12	8			7
							13	9									
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	404	1	7595	2	N	17	17	8			7
							19	9									
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	499	1	8520	2	N	3	3	8			7
							3	9									
07	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	447	1	7654	2	N	15	15	8			7
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	6916	X	5873	-0-	-1043	-0-	317	1	5537	2	N	17	17	8			1
							19	9									
03	6913	X	6240	-0-	-673	-0-	316	1	5904	2	N	18	18	8			1
							20	9									
04	6570	X	6510	-0-	-60	-0-	329	1	6149	2	N	29	29	8			1
							32	9									
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	361	1	6688	2	N	12	12	8			1
							13	9									
06	6300	X	6235	-0-	-65	-0-	345	1	5888	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	6727	X	6601	-0-	-126	-0-	363	1	6231	2	N	6	6	8			1
							7	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	8528	-0-	-1216	-0-	899	1	7627	2	N	2	2	8			83
							2	9									
03	10788	X	9118	-0-	-1670	-0-	996	1	8121	2	N	1	1	8			83
							1	9									
04	10350	X	8195	-0-	-2155	-0-	962	1	7233	2	N	-0-					83
05	10509	X	8577	-0-	-1932	-0-	992	1	7584	2	N	1	1	8			83
							1	9									
06	9150	X	8179	-0-	-971	-0-	963	1	7212	2	N	4	4	8			83
							4	9									
07	9455	X	6288	-0-	-3167	-0-	976	1	5199	2	N	103	120	1	3	8	63
							113	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
02	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	545	1	10297	2	N	9	9	8			73
							10	9									
03	11842	X	11327	-0-	-515	-0-	612	1	10712	2	N	3	3	8			73
							3	9									
04	11520	X	11469	-0-	-51	-0-	618	1	10851	2	N	-0-					73
05	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	655	1	11433	2	N	9	9	8			73
							10	9									
06	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	698	1	12111	2	N	3	3	8			73
							3	9									
07	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	643	1	12077	2	N	4	4	8			73
							4	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
02	10780	X	9397	-0-	-1383	-0-	1540	1	7846	2	N	10	7	1	6	8	30
							11	9									
03	11687	X	7950	-0-	-3737	-0-	1400	1	6521	2	N	26	1	8			55
							29	9									
04	11310	X	8406	-0-	-2904	-0-	1595	1	6810	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	11687	X	9186	-0-	-2501	-0-	1595	1	7585	2	N	5	5	8			55
							6	9									
06	10350	X	9490	-0-	-860	-0-	1650	1	7833	2	N	6	6	8			55
							7	9									
07	10416	X	9696	-0-	-720	-0-	1705	1	7968	2	N	21	8	8			68
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	4844	X	4802	-0-	-42	-0-	622	1	4173	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
03	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	667	1	4190	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
04	5310	X	4933	-0-	-377	-0-	659	1	4267	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	713	1	5038	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	660	1	4524	2	Y	-0-					7
*07	5332	X	4137	-0-	-1195	-0-	661	1	3465	2	Y	10	10	8			7
							11	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	454	1	8082	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
03	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	500	1	9376	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	460	1	8575	2	Y	31	31	8			5
							34	9									
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	465	1	8620	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	429	1	7373	2	Y	7	7	8			5
							8	9									
07	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	488	1	8386	2	Y	2	2	8			5
							2	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
02	8820	X	8286	-0-	-534	-0-	790	1	7496	2	N	-0-					10
03	11625	X	9771	-0-	-1854	-0-	833	1	8938	2	N	-0-					10
04	11250	X	8546	-0-	-2704	-0-	726	1	7820	2	N	-0-					10
05	11625	X	8742	-0-	-2883	-0-	822	1	7920	2	N	-0-					10
06	9450	X	8494	-0-	-956	-0-	841	1	7653	2	N	-0-					10
07	9765	X	8099	-0-	-1666	-0-	805	1	7294	2	N	-0-					10

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
02	8288	X	6966	-0-	-1322	-0-	348	1	6614	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
03	9176	X	6486	-0-	-2690	-0-	350	1	6134	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	8220	X	6640	-0-	-1580	-0-	353	1	6286	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	7719	X	6896	-0-	-823	-0-	370	1	6522	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
06	7470	X	5481	-0-	-1989	-0-	286	1	5195	2	Y	-0-					32
07	7719	X	6403	-0-	-1316	-0-	327	1	6073	2	Y	3	3	8			32
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	6496	X	5762	-0-	-734	-0-	295	1	5324	2	N	130	130	8			20
							143	9									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	361	1	6752	2	N	186	186	8			20
							205	9									
04	6840	X	6722	-0-	-118	-0-	341	1	6344	2	N	34	34	8			20
							37	9									
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	356	1	6590	2	N	152	115	1	34	8	23
							167	9									
06	7080	X	6674	-0-	-406	-0-	369	1	6294	2	N	10	10	8			23
							11	9									
07	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	370	1	6340	2	N	21	21	8			23
							23	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

02	5040	X	4293	-0-	-747	-0-	473	1	3820	2	N	-0-					50
03	6200	X	3082	-0-	-3118	-0-	301	1	2781	2	N	-0-					50
04	6000	X	4850	-0-	-1150	-0-	481	1	4369	2	N	-0-					50
05	6200	X	1845	-0-	-4355	-0-	198	1	1647	2	N	-0-					50
06	5100	X	3284	-0-	-1816	-0-	366	1	2918	2	N	-0-					50
07	5022	X	4547	-0-	-475	-0-	521	1	4026	2	N	-0-					50

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

02	14952	X	14057	-0-	-895	-0-	1534	1	12523	2	N	-0-					98
03	17329	X	15096	-0-	-2233	-0-	1528	1	13568	2	N	-0-					98
04	16770	X	14464	-0-	-2306	-0-	1440	1	13024	2	N	-0-					98
05	17329	X	14997	-0-	-2332	-0-	1665	1	13332	2	N	-0-					98
06	15810	X	14091	-0-	-1719	-0-	1616	1	12392	2	N	75	80	1			93
							83	9									
07	15562	X	12856	-0-	-2706	-0-	1487	1	11369	2	N	-0-					93

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

02	7224	X	6646	-0-	-578	-0-	353	1	6229	2	N	58	58	8			17
							64	9									
03	7998	X	5753	-0-	-2245	-0-	283	1	5453	2	N	15	15	8			17
							17	9									
04	7740	X	7347	-0-	-393	-0-	371	1	6968	2	N	7	7	8			17
							8	9									
05	7657	X	7570	-0-	-87	-0-	387	1	7170	2	N	12	12	8			17
							13	9									
*06	7110	X	6780	-0-	-330	-0-	374	1	6400	2	N	5	5	8			17
							6	9									
07	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	370	1	6346	2	N	10	10	8			17
							11	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

02	8652	X	8013	-0-	-639	-0-	429	1	7547	2	N	34	34	8			10
							37	9									
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	444	1	8306	2	N	13	13	8			10
							14	9									
04	8340	X	8273	-0-	-67	-0-	422	1	7847	2	N	4	4	8			10
							4	9									
05	8866	X	8539	-0-	-327	-0-	436	1	8090	2	N	12	12	8			10
							13	9									
06	8580	X	8138	-0-	-442	-0-	451	1	7687	2	N	-0-					10
07	8866	X	8375	-0-	-491	-0-	453	1	7765	2	N	143	128	1	10	8	15
							157	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	8540	X	8353	-0-	-187	-0-	417	1	7934	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	9424	X	8472	-0-	-952	-0-	459	1	8012	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	8910	X	8213	-0-	-697	-0-	443	1	7769	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	9238	X	7884	-0-	-1354	-0-	424	1	7458	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
06	8940	X	7933	-0-	-1007	-0-	431	1	7489	2	Y	12	12	8			3
							13	9									
07	9238	X	7363	-0-	-1875	-0-	380	1	6979	2	Y	4	4	8			3
							4	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
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	363	1	6784	2	N	13	13	8			25
							14	9									
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	639	1	11987	2	N	28	28	8			25
							31	9									
04	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	574	1	10686	2	N	6	6	8			25
							7	9									
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	551	1	10216	2	N	14	14	8			25
							15	9									
06	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	547	1	9335	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	486	1	8408	2	N	10	10	8			25
							11	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
02	5264	X	1611	-0-	-3653	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	4101	-0-	-3525	-0-	201	1	3898	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7380	X	6430	-0-	-950	-0-	329	1	6099	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	391	1	7245	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	374	1	6378	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	384	1	6599	2	N	3	3	8			-0-
							3	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
02	7168	X	6412	-0-	-756	-0-	344	1	6028	2	N	36	36	8			10
							40	9									
03	7750	X	6861	-0-	-889	-0-	348	1	6505	2	N	7	7	8			10
							8	9									
04	7500	X	6432	-0-	-1068	-0-	327	1	6103	2	N	2	2	8			10
							2	9									
05	7564	X	6563	-0-	-1001	-0-	335	1	6213	2	N	14	14	8			10
							15	9									
06	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	332	1	5920	2	N	1	1	8			10
							1	9									
07	7099	X	6300	-0-	-799	-0-	346	1	5947	2	N	6	6	8			10
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	684	1	2206	2	N	20	20	8			11
							22	9									
03	2387	X	1595	-0-	-792	-0-	690	1	882	2	N	21	21	8			11
							23	9									
04	2760	X	4	-0-	-2756	-0-	4	2			N	-0-					11
05	3224	X	1	-0-	-3223	-0-	1	2			N	-0-					11
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					11
07	3224	X	866	-0-	-2358	-0-	866	2			N	-0-					11

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
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					7
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
02	6160	X	5015	-0-	-1145	-0-	269	1	4720	2	N	24	24	8			22
							26	9									
03	6820	X	5335	-0-	-1485	-0-	264	1	5038	2	N	30	30	8			22
							33	9									
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	306	1	5904	2	N	3	3	8			22
							3	9									
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	351	1	6495	2	N	16	16	8			22
							18	9									
06	5910	X	5718	-0-	-192	-0-	315	1	5401	2	N	2	2	8			22
							2	9									
07	6417	X	6295	-0-	-122	-0-	343	1	5941	2	N	10	10	8			22
							11	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	4091	-0-	-25	-0-	214	1	3744	2	N	121	121	8			-0-
							133	9									
03	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	226	1	4242	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
04	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	219	1	4070	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
05	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	219	1	4070	2	N	67	67	8			-0-
							74	9									
06	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	210	1	3579	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	4526	X	3772	-0-	-754	-0-	205	1	3533	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6848	-0-	-404	-0-	365	1	6431	2	N	47	47	8			25
							52	9									
03	8029	X	7351	-0-	-678	-0-	363	1	6811	2	N	161	42	1	119	8	25
							177	9									
04	7770	X	6544	-0-	-1226	-0-	334	1	6208	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	7595	X	7218	-0-	-377	-0-	367	1	6805	2	N	42	42	8			25
							46	9									
06	7350	X	6369	-0-	-981	-0-	352	1	6010	2	N	6	6	8			25
							7	9									
07	7595	X	6694	-0-	-901	-0-	368	1	6312	2	N	13	13	8			25
							14	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	13284	-0-	-520	-0-	98	1	12907	2	Y	254	254	1	37	8	129
							279	9									
03	15128	X	14062	-0-	-1066	-0-	112	1	13721	2	Y	208	159	1	12	8	166
							229	9									
04	14640	X	12960	-0-	-1680	-0-	109	1	12710	2	Y	128	166	1	8	8	120
							141	9									
05	14849	X	13351	-0-	-1498	-0-	108	1	13098	2	Y	132	81	1	28	8	143
							145	9									
06	14220	X	12882	-0-	-1338	-0-	110	1	12655	2	Y	106	161	1	27	8	61
							117	9									
07	14694	X	12884	-0-	-1810	-0-	113	1	12600	2	Y	155	86	1	23	8	107
							171	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11788	X	11317	-0-	-471	-0-	3928	1	7343	2	Y	42	29	1	1	8	20
							46	9									
03	13051	X	11789	-0-	-1262	-0-	4110	1	7678	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	12300	X	11602	-0-	-698	-0-	3985	1	7617	2	Y	-0-					20
05	12524	X	11884	-0-	-640	-0-	4233	1	7567	2	Y	76	71	1	2	8	23
							84	9									
06	12120	X	11318	-0-	-802	-0-	3999	1	7288	2	Y	28	24	1	4	8	23
							31	9									
07	12524	X	11504	-0-	-1020	-0-	4130	1	7368	2	Y	5	5	8			23
							6	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25312	X	21783	-0-	-3529	-0-	300	1	21297	2	N	169	49	8			190
							186	9									
03	28024	X	27945	-0-	-79	-0-	408	1	27321	2	N	196	335	1	24	8	27
							216	9									
04	27120	X	16741	-0-	-10379	-0-	255	1	16407	2	N	72	9	8			90
							79	9									
05	27535	X	27535	-0-	-0-	-0-	409	1	26905	2	N	201	61	8			230
							221	9									
06	27030	X	14289	-0-	-12741	-0-	236	1	13939	2	N	104	183	1	31	8	120
							114	9									
07	27931	X	24304	-0-	-3627	-0-	385	1	23748	2	N	155	173	1	52	8	50
							171	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21448	X	19451	-0-	-1997	-0-	267	1	18922	2	Y	238	183	1	35	8	140
							262	9									
03	23498	X	20819	-0-	-2679	-0-	303	1	20212	2	Y	276	354	1	12	8	50
							304	9									
04	21930	X	19818	-0-	-2112	-0-	310	1	19255	2	Y	230	172	1	8	8	100
							253	9									
05	22661	X	19700	-0-	-2961	-0-	292	1	19109	2	Y	272	177	1	25	8	170
							299	9									
06	20850	X	18725	-0-	-2125	-0-	291	1	18278	2	Y	142	155	1	27	8	130
							156	9									
07	21545	X	18667	-0-	-2878	-0-	303	1	18197	2	Y	152	161	1	21	8	100
							167	9									

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	10009	-0-	-2395	-0-	3318	1	6633	2	Y	53	29	1	12	8	20
							58	9									
03	13733	X	11034	-0-	-2699	-0-	3790	1	7237	2	Y	6	6	8			20
							7	9									
04	13290	X	11045	-0-	-2245	-0-	3792	1	7250	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
05	12896	X	10740	-0-	-2156	-0-	3791	1	6847	2	Y	93	71	1	19	8	23
							102	9									
06	11340	X	10708	-0-	-632	-0-	3775	1	6902	2	Y	28	24	1	4	8	23
							31	9									
07	11408	X	10969	-0-	-439	-0-	3904	1	7058	2	Y	6	6	8			23
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26628	X	24704	-0-	-1924	-0-	340 262	1 9	24102	2	Y	238	190	1	63	8	115
03	29078	X	26231	-0-	-2847	-0-	382 342	1 9	25507	2	Y	311	349	1	17	8	60
04	27930	X	23442	-0-	-4488	-0-	349 227	1 9	22866	2	Y	206	166	1	10	8	90
05	28210	X	25478	-0-	-2732	-0-	380 217	1 9	24881	2	Y	197	177	1	40	8	70
06	26460	X	23916	-0-	-2544	-0-	371 231	1 9	23314	2	Y	210	177	1	43	8	60
07	27342	X	23069	-0-	-4273	-0-	370 253	1 9	22446	2	Y	230	177	1	43	8	70

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880	X	18028	-0-	-1852	-0-	277 277	1 9	17474	2	N	252	178	1	24	8	170
03	21917	X	19312	-0-	-2605	-0-	279 320	1 9	18713	2	N	291	370	1	8	8	83
04	21030	X	17595	-0-	-3435	-0-	325 186	1 9	17084	2	N	169	182	1	3	8	67
05	20708	X	17920	-0-	-2788	-0-	265 308	1 9	17347	2	N	280	157	1	20	8	170
06	19320	X	16323	-0-	-2997	-0-	322 112	1 9	15889	2	N	102	188	1	14	8	70
07	19964	X	15238	-0-	-4726	-0-	266 227	1 9	14745	2	N	206	180	1	16	8	80

CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	7335	2	Y	10	21	1	10	8	9
03	8618	X	7693	-0-	-925	-0-	62 3	1 9	7628	2	Y	3	3	8			9
04	8340	X	7819	-0-	-521	-0-	66 2	1 9	7751	2	Y	2	2	8			9
05	8618	X	7318	-0-	-1300	-0-	60 10	1 9	7248	2	Y	9	9	8			9
06	7920	X	6405	-0-	-1515	-0-	56	1	6349	2	Y	-0-					9
07	8184	X	6420	-0-	-1764	-0-	57 2	1 9	6361	2	Y	2	2	8			9

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15512	X	13396	-0-	-2116	-0-	101 14	1 9	13281	2	Y	13	41	1	13	8	14
03	15283	X	14195	-0-	-1088	-0-	115 4	1 9	14076	2	Y	4	4	8			14
04	14790	X	13756	-0-	-1034	-0-	116 2	1 9	13638	2	Y	2	2	8			14
05	15283	X	14421	-0-	-862	-0-	118 3	1 9	14300	2	Y	3	3	8			14
06	14340	X	13568	-0-	-772	-0-	117 8	1 9	13443	2	Y	7	7	8			14
07	14818	X	13815	-0-	-1003	-0-	123 8	1 9	13684	2	Y	7	7	8			14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21980	X	19557	-0-	-2423	-0-	146 256	1 9	19155	2	Y	233	191	1	18	8	130
03	23126	X	20438	-0-	-2688	-0-	164 191	1 9	20083	2	Y	174	236	1	15	8	53
04	22380	X	19737	-0-	-2643	-0-	166 228	1 9	19343	2	Y	207	147	1	9	8	104
05	22134	X	19760	-0-	-2374	-0-	160 139	1 9	19461	2	Y	126	141	1	32	8	57
06	20940	X	18447	-0-	-2493	-0-	158 45	1 9	18244	2	Y	41	57	1	35	8	6
07	21638	X	18504	-0-	-3134	-0-	161 360	1 9	17983	2	Y	327	185	1	28	8	120

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22120	X	20692	-0-	-1428	-0-	155 84	1 9	20453	2	Y	76	145	1	35	8	-0-
03	23188	X	21792	-0-	-1396	-0-	175 209	1 9	21408	2	Y	190	111	1	15	8	64
04	22440	X	21142	-0-	-1298	-0-	176 253	1 9	20713	2	Y	230	199	1	9	8	86
05	22909	X	21531	-0-	-1378	-0-	174 319	1 9	21038	2	Y	290	211	1	32	8	133
06	22170	X	20882	-0-	-1288	-0-	179 173	1 9	20530	2	Y	157	133	1	33	8	124
07	22909	X	21011	-0-	-1898	-0-	186 99	1 9	20726	2	Y	90	181	1	33	8	-0-

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23436	X	21964	-0-	-1472	-0-	163 349	1 9	21452	2	Y	317	305	1	56	8	155
03	25141	X	22054	-0-	-3087	-0-	177 279	1 9	21598	2	Y	254	191	1	19	8	199
04	23310	X	19686	-0-	-3624	-0-	164 172	1 9	19350	2	Y	156	199	1	12	8	144
05	24304	X	20548	-0-	-3756	-0-	165 184	1 9	20199	2	Y	167	97	1	42	8	172
06	23520	X	20029	-0-	-3491	-0-	169 147	1 9	19713	2	Y	134	193	1	40	8	73
07	24304	X	20990	-0-	-3314	-0-	184 227	1 9	20579	2	Y	206	103	1	48	8	128

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	2166 6	1 9	18273	2	Y	5	5	8			10
03	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	2289 7	1 9	18773	2	Y	6	6	8			10
04	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	2322 100	1 9	18910	2	Y	91	51	8			50
05	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	2396 384	1 9	21470	2	Y	349	188	1	74	8	137
06	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	2309	1	20366	2	Y	-0-					137
07	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	2352 535	1 9	17106	2	Y	486	218	1	68	8	337

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

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

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

02	16800	X	14759	-0-	-2041	-0-	176	1	14538	2	Y	41	24	1	7	8	10
							45	9									
03	18135	X	15179	-0-	-2956	-0-	195	1	14983	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	17550	X	14624	-0-	-2926	-0-	191	1	14432	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	17360	X	15062	-0-	-2298	-0-	196	1	14822	2	Y	40	37	1	7	8	6
							44	9									
06	16020	X	13946	-0-	-2074	-0-	189	1	13753	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
07	16337	X	14013	-0-	-2324	-0-	197	1	13813	2	Y	3	3	8			6
							3	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

02	23184	X	19832	-0-	-3352	-0-	237	1	19589	2	Y	5	2	1	4	8	1
							6	9									
03	25668	X	20950	-0-	-4718	-0-	268	1	20681	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	24840	X	21799	-0-	-3041	-0-	285	1	21513	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	24924	X	20387	-0-	-4537	-0-	265	1	20109	2	Y	12	4	1	8	8	1
							13	9									
06	21240	X	18967	-0-	-2273	-0-	256	1	18705	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
07	22537	X	18032	-0-	-4505	-0-	254	1	17774	2	Y	4	4	8			1
							4	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

02	16884	X	11976	-0-	-4908	-0-	143	1	11808	2	Y	23	14	1	3	8	6
							25	9									
03	18693	X	12503	-0-	-6190	-0-	161	1	12341	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	16320	X	11271	-0-	-5049	-0-	147	1	11123	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	15221	X	10899	-0-	-4322	-0-	142	1	10731	2	Y	24	22	1	4	8	4
							26	9									
06	13440	X	10402	-0-	-3038	-0-	141	1	10260	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	13268	X	10132	-0-	-3136	-0-	143	1	9988	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	19488	X	16831	-0-		-2657	-0-	201	1	16608	2	Y	20	13	1	2	8	5
								22	9									
03	21235	X	16894	-0-		-4341	-0-	215	1	16678	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
04	20040	X	17424	-0-		-2616	-0-	228	1	17194	2	Y	2	2	8			5
								2	9									
05	19933	X	17183	-0-		-2750	-0-	222	1	16932	2	Y	26	20	1	8	8	3
								29	9									
06	18030	X	16869	-0-		-1161	-0-	229	1	16633	2	Y	6	6	8			3
								7	9									
07	18631	X	16726	-0-		-1905	-0-	236	1	16484	2	Y	5	5	8			3
								6	9									

HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851

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
02	20972	X	17931	-0-		-3041	-0-	273	1	17652	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
03	22940	X	17993	-0-		-4947	-0-	301	1	17690	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	21240	X	17642	-0-		-3598	-0-	294	1	17347	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	21948	X	18439	-0-		-3509	-0-	304	1	18129	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
06	19230	X	16591	-0-		-2639	-0-	292	1	16292	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
07	19840	X	16837	-0-		-3003	-0-	304	1	16522	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									

JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355

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
02	21952	X	18229	-0-		-3723	-0-	278	1	17942	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
03	23684	X	18017	-0-		-5667	-0-	298	1	17717	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	21960	X	18488	-0-		-3472	-0-	310	1	18177	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	22258	X	18450	-0-		-3808	-0-	304	1	18139	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
06	19800	X	16660	-0-		-3140	-0-	293	1	16361	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
07	20181	X	16653	-0-		-3528	-0-	300	1	16346	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 14740

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
02	72352	X	60810	-0-		-11542	-0-	1420	1	59381	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
03	80104	X	67310	-0-		-12794	-0-	1664	1	65637	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
04	77520	X	61924	-0-		-15596	-0-	1635	1	60283	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
05	80104	X	57919	-0-		-22185	-0-	1684	1	56204	2	Y	28	28	8			-0-
								31	9									
06	68550	X	55608	-0-		-12942	-0-	1600	1	53967	2	Y	37	37	8			-0-
								41	9									
07	67332	X	58890	-0-		-8442	-0-	1685	1	57114	2	Y	83	32	1	39	8	12
								91	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34160	X	31757	-0-	-2403	-0-	736	1	31012	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
03	37107	X	30885	-0-	-6222	-0-	759	1	29998	2	Y	116	108	1	6	8	20
							128	9									
04	35910	X	29231	-0-	-6679	-0-	770	1	28369	2	Y	84	82	1	2	8	20
							92	9									
05	37107	X	30053	-0-	-7054	-0-	872	1	29169	2	Y	11	11	8			20
							12	9									
06	34020	X	31050	-0-	-2970	-0-	890	1	30073	2	Y	79	70	1	9	8	20
							87	9									
07	35154	X	29192	-0-	-5962	-0-	835	1	28318	2	Y	35	41	1	6	8	8
							39	9									

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEGGY HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301583 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10492 - 18505

02	0		549991	-0-	549991	1903519	549617	2	374	9	N	340	97	1	288	8	8
03	0		508612	-0-	508612	2412131	508539	2	73	9	N	66	8	1	66	8	-0-
04	2834627	X	422496	-0-	-2412131	-0-	422363	2	133	9	N	121	63	1	41	8	17
05	444819	X	381441	-0-	-63378	-0-	381190	2	251	9	N	228	92	1	107	8	46
06	430470	X	326583	-0-	-103887	-0-	326191	2	392	9	N	356	162	1	197	8	43
07	444819	X	298871	-0-	-145948	-0-	298722	2	149	9	N	135	86	8			92

HILLIN NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301827 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10667 - 18231

02	0		448835	-0-	448835	1583668	448364	2	471	9	N	428	73	1	364	8	8
03	0		429079	-0-	429079	2012747	428809	2	270	9	N	245	157	1	78	8	18
04	2366861	X	354114	-0-	-2012747	-0-	353934	2	180	9	N	164	112	1	45	8	25
05	404488	X	317226	-0-	-87262	-0-	316947	2	279	9	N	254	101	1	132	8	46
06	391440	X	269760	-0-	-121680	-0-	269258	2	502	9	N	456	162	1	297	8	43
07	404488	X	245402	-0-	-159086	-0-	245198	2	204	9	N	185	136	8			92

SABINE ENERGY INC. 103925
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2025

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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					201
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					201
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					201
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3					204
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	Y	3					207
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					207

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2026

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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					56
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					56
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					56
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					56
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					56
07	93	X	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4					172
03	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1321	2	2	9	N	2					174
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	2	3	9	N	3					177
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					187
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1246	2	13	9	N	12					199
07	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	1093	2			N	-0-					199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

02	812	N	129	-0-	-683	-0-	35	1	94	3	Y	-0-					27
03	1209	N	857	-0-	-352	-0-	226	1	631	3	Y	-0-					27
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	212	1	792	3	Y	-0-					27
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	715	3	Y	-0-					27
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	158	1	630	3	Y	-0-					27
07	1023	N	804	-0-	-219	-0-	161	1	643	3	Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	203	1	652	3	Y	-0-					75
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	137	1	475	3	Y	-0-					75
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	240	1	800	3	Y	-0-					75
05	961	N	757	-0-	-204	-0-	183	1	574	3	Y	-0-					75
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	211	1	719	3	Y	-0-					75
07	1085	N	852	-0-	-233	-0-	191	1	661	3	Y	-0-					75

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

02	2800	N	2480	-0-	-320	36	589	1	1891	3	Y	-0-					13
03	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	250	1	869	3	Y	-0-					13
04	1500	X	1016	-0-	-484	-0-	235	1	781	3	Y	-0-					13
05	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	242	1	758	3	Y	-0-					13
06	1500	X	915	-0-	-585	-0-	208	1	706	3	Y	1					14
							1	9									
07	1550	X	602	-0-	-948	-0-	135	1	467	3	Y	-0-					14

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	311	3	Y	-0-					23
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	97	1	336	3	Y	-0-					23
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	81	1	270	3	Y	-0-					23
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	87	1	275	3	Y	-0-					23
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	62	1	209	3	Y	-0-					23
07	372	N	179	-0-	-193	-0-	40	1	139	3	Y	-0-					23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					116
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					116
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	729	1	546	3	Y	-0-					116
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	310	1	789	3	Y	26					142
							29	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	459	1	481	3	Y	-0-	49	1			93
07	1333	N	953	-0-	-380	-0-	439	1	514	3	Y	-0-					93

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	128	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	92	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	177	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	170	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	638	-0-	-168	-0-	143	1	495	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	188 61	1 9	603	3	Y	55	61	1	8	8	34
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	201 45	1 9	698	3	Y	41	10	8			65
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	191 102	1 9	638	3	Y	93	56	1	21	8	81
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	210 58	1 9	658	3	Y	53	60	1	8	8	66
06	900	N	704	-0-	-196	-0-	154 28	1 9	522	3	Y	25	30	1	2	8	59
*07	961	N	934	-0-	-27	-0-	195 66	1 9	673	3	Y	60	12	1	3	8	104

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	3	Y	-0-					10
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	45	1	156	3	Y	-0-					10
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	339	1	1131	3	Y	-0-					10
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	367	1	1152	3	Y	-0-					10
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	304	1	1033	3	Y	-0-					10
07	1302	N	547	-0-	-755	-0-	123	1	424	3	Y	-0-					10

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024

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
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
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	Y	-0-					55
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					55
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	47	1	156	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	3	Y	-0-					55
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	Y	-0-					55
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	101	3	Y	-0-					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

02	672	N	584	-0-	-88	-0-	139	1	445	3	N	-0-					48
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	190	1	658	3	N	17					65
							19	9									
04	780	N	350	-0-	-430	-0-	81	1	269	3	N	-0-					65
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	77	1	241	3	N	-0-					65
06	840	N	293	-0-	-547	-0-	67	1	226	3	N	-0-					65
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	67	1	231	3	N	-0-					65

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	100	1	322	3	Y	-0-					42
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	73	1	254	3	Y	-0-					42
04	330	N	114	-0-	-216	-0-	26	1	88	3	Y	-0-					42
05	465	N	16	-0-	-449	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					42
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					42
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	3	Y	-0-					42

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					100
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					100
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1435	1	538	3	Y	-0-					100
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1401	1	508	3	Y	-0-					100
06	1290	X	10	-0-	-1280	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					100
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					100

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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	186	3	Y	87	100	1			81
							96	9									
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	69	1	241	3	Y	70	89	1			62
							77	9									
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	62	1	205	3	Y	43	82	1			23
							47	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	96	1	300	3	Y	92	85	1			30
							101	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	72	1	246	3	Y	73					103
							80	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	64	1	222	3	Y	-0-	84	1			19

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	476	N	164	-0-	-312	-0-	39	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	157	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	187	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	170	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	185	1	640	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	312	1	1000	3	Y	-0-					89
03	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	270	1	939	3	Y	40					129
							44	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	303	1	1009	3	Y	-0-					129
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	417	1	1309	3	Y	-0-					129
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	255	1	868	3	Y	-0-					129
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	297	1	1030	3	Y	-0-					129

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	394	1	296	3	N	-0-					42
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	3	N	-0-					42
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	169	1	176	3	N	78	103	1			17
							86	9									
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	127	1	149	3	N	-0-					17

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	373	-0-	-1167	-0-	89	1	284	3	N	-0-					105
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	298	1	1034	3	N	-0-					105
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	227	1	755	3	N	-0-					105
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	261	1	821	3	N	-0-					105
06	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	245	1	836	3	N	-0-					105
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	183	1	635	3	N	-0-					105

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	163	1	523	3	Y	-0-					37
03	775	N	490	-0-	-285	-0-	110	1	380	3	Y	-0-					37
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	142	1	473	3	Y	40					77
							44	9									
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	178	1	557	3	Y	-0-					77
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	153	1	522	3	Y	-0-					77
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	133	1	460	3	Y	18					95
							20	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	171	1	548	3	Y	54	63	1	8	8	34
							59	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	183	1	636	3	Y	42	10	8			66
							46	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	189	1	628	3	Y	90	56	1	21	8	79
							99	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	198	1	620	3	Y	57	59	1	8	8	69
							63	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	178	1	606	3	Y	100	55	1	4	8	110
							110	9									
*07	961	N	850	-0-	-111	-0-	186	1	644	3	Y	18	16	1	4	8	108
							20	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	305	1	978	3	Y	-0-					107
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	330	1	1145	3	Y	-0-					107
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	313	1	1044	3	Y	-0-					107
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	350	1	1099	3	Y	-0-					107
06	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	308	1	1048	3	Y	-0-					107
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	311	1	1077	3	Y	-0-					107

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

02	280	N	179	-0-	-101	-0-	43	1	136	3	Y	-0-					22
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	43	1	149	3	Y	-0-					22
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	23	1	76	3	Y	-0-					22
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	3	Y	-0-					22
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	148	3	Y	-0-					22
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	79	1	272	3	Y	-0-					22

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	665	1	2132	3	Y	3	3	8			50
							3	9									
03	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	676	1	2350	3	Y	85	5	8			130
							94	9									
04	3090	X	2808	-0-	-282	-0-	648	1	2160	3	Y	-0-					130
05	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	728	1	2286	3	Y	-0-					130
06	3030	X	2814	-0-	-216	-0-	637	1	2166	3	Y	10					140
							11	9									
07	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	630	1	2182	3	Y	51	173	1			18
							56	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	395	1	1265	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	390	1	1356	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	398	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	441	1	1383	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	416	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	405	1	1403	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	69	1	221	3	Y	-0-					12
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	67	1	231	3	Y	-0-					12
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	86	1	288	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	140	1	439	3	Y	-0-					12
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	3	Y	-0-					12
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	113	1	390	3	Y	-0-					12

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
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	257	1	823	3	Y	-0-					28
03	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	265	1	920	3	Y	-0-					28
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	299	1	997	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	337	1	1058	3	Y	-0-					28
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	304	1	1033	3	Y	-0-					28
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	300	1	1037	3	Y	-0-					28

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	344	1	1102	3	Y	-0-					8
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	388	1	1348	3	Y	-0-					8
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	388	1	1292	3	Y	-0-					8
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	410	1	1286	3	Y	-0-					8
06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	375	1	1275	3	Y	-0-					8
07	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	388	1	1345	3	Y	-0-					8

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	165	1	528	3	N	20					189
							22	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	174	1	606	3	N	-0-					189
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	141	1	468	3	N	-0-					189
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	143	1	451	3	N	-0-					189
*06	750	N	742	-0-	-8	-0-	164	1	560	3	N	16					205
							18	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	140	1	484	3	N	-0-	155	1			50

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
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	308	1	990	3	N	-0-					72
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	290	1	1006	3	N	-0-					72
04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	271	1	902	3	N	1	1	8			72
							1	9									
05	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	263	1	826	3	N	-0-					72
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	240	1	818	3	N	-0-					72
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	242	1	838	3	N	-0-					72

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2270	-0-	-418	-0-	539	1	1731	3	Y	-0-					83
03	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	548	1	1903	3	Y	-0-					83
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	553	1	1841	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	609	1	1913	3	Y	-0-					83
06	2430	X	2377	-0-	-53	-0-	540	1	1837	3	Y	-0-					83
07	2511	X	2502	-0-	-9	-0-	561	1	1941	3	Y	-0-					83

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	74	-0-	-66	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					5
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					5
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	12	1	38	3	Y	3					8
							3	9									
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	11	1	34	3	Y	-0-					8
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					8
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					8

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	835	1	2677	3	Y	7	83	1			108
							8	9									
03	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	752	1	2612	3	Y	-0-					108
04	3660	X	3373	-0-	-287	-0-	774	1	2576	3	Y	21					129
							23	9									
05	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	795	1	2497	3	Y	-0-					129
06	3780	X	2969	-0-	-811	-0-	669	1	2278	3	Y	20	74	1			75
							22	9									
07	3906	X	3148	-0-	-758	-0-	706	1	2442	3	Y	-0-					75

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
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	1480	1	4748	3	N	60					167
							66	9									
03	5890	X	5692	-0-	-198	-0-	1272	1	4420	3	N	-0-					167
04	6240	X	5104	-0-	-1136	-0-	1170	1	3895	3	N	35					202
							39	9									
05	6975	X	6163	-0-	-812	-0-	1489	1	4674	3	N	-0-					202
06	6750	X	4992	-0-	-1758	-0-	1134	1	3858	3	N	-0-	75	1			127
07	6975	X	5661	-0-	-1314	-0-	1269	1	4392	3	N	-0-					127

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
02	6048	X	5578	-0-	-470	-0-	1498	1	4080	3	Y	-0-					164
03	6696	X	5918	-0-	-778	-0-	1563	1	4355	3	Y	-0-					164
04	6480	X	5754	-0-	-726	-0-	1217	1	4537	3	Y	-0-					164
05	6479	X	6247	-0-	-232	-0-	735	1	5512	3	Y	-0-					164
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1216	1	4867	3	Y	-0-					164
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1255	1	5025	3	Y	-0-					164

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
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	769	1	2468	3	N	-0-					150
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	744	1	2584	3	N	-0-					150
04	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	703	1	2340	3	N	6	6	8			150
							7	9									
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	868	1	2727	3	N	5	5	8			150
							6	9									
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	830	1	2823	3	N	2	2	8			150
							2	9									
07	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	789	1	2733	3	N	6	6	8			150
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1861	1	5970	3	N	-0-					63
03	8556	X	8507	-0-	-49	-0-	1901	1	6606	3	N	-0-					63
04	8340	X	8064	-0-	-276	-0-	1862	1	6202	3	N	-0-					63
05	8680	X	8457	-0-	-223	-0-	2026	1	6364	3	N	61					124
							67	9									
06	8400	X	7989	-0-	-411	-0-	1814	1	6175	3	N	-0-					124
07	8680	X	8175	-0-	-505	-0-	1832	1	6343	3	N	-0-					124

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
02	11256	X	10930	-0-	-326	-0-	2917	1	7945	3	Y	62					354
							68	9									
03	12369	X	11767	-0-	-602	-0-	3106	1	8654	3	Y	6	87	1			273
							7	9									
04	11730	X	10472	-0-	-1258	-0-	2181	1	8136	3	Y	141					414
							155	9									
05	12090	X	12031	-0-	-59	-0-	1416	1	10615	3	Y	-0-					414
06	11700	X	11551	-0-	-149	-0-	2309	1	9242	3	Y	-0-					414
07	12090	X	11646	-0-	-444	-0-	2328	1	9318	3	Y	-0-					414

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
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	2044	1	6558	3	N	-0-					78
03	8866	X	7600	-0-	-1266	-0-	1699	1	5901	3	N	-0-					78
04	8580	X	3522	-0-	-5058	-0-	813	1	2709	3	N	-0-					78
05	9517	X	3208	-0-	-6309	-0-	775	1	2433	3	N	-0-					78
06	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	2485	1	8458	3	N	-0-					78
07	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	2346	1	8120	3	N	-0-					78

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
02	8652	X	8308	-0-	-344	-0-	1970	1	6319	3	N	17	17	8			200
							19	9									
03	9579	X	9411	-0-	-168	-0-	2099	1	7292	3	N	18	18	8			200
							20	9									
04	9120	X	8757	-0-	-363	-0-	2015	1	6709	3	N	30	30	8			200
							33	9									
05	9424	X	9059	-0-	-365	-0-	2185	1	6860	3	N	13	13	8			200
							14	9									
06	9120	X	7765	-0-	-1355	-0-	1762	1	5997	3	N	5	5	8			200
							6	9									
*07	9424	X	7829	-0-	-1595	-0-	1752	1	6067	3	N	9	177	1	9	8	23
							10	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
02	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	3367	1	10801	3	N	11	11	8			17
							12	9									
03	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	3289	1	11428	3	N	11	11	8			17
							12	9									
04	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	3169	1	10556	3	N	139	32	8			124
							153	9									
05	15686	X	13955	-0-	-1731	-0-	3367	1	10571	3	N	15	15	8			124
							17	9									
06	15180	X	13046	-0-	-2134	-0-	2961	1	10076	3	N	8	8	8			124
							9	9									
07	15686	X	13026	-0-	-2660	-0-	2916	1	10095	3	N	14	14	8			124
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13636	X	12039	-0-	-1597	-0-	2849	1	9139	3	N	46	44	8			154
							51	9									
03	15097	X	12241	-0-	-2856	-0-	2724	1	9465	3	N	47	47	8			154
							52	9									
04	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	2707	1	9016	3	N	314	134	8			334
							345	9									
05	13330	X	11980	-0-	-1350	-0-	2881	1	9046	3	N	48	182	1	48	8	152
							53	9									
06	12900	X	12063	-0-	-837	-0-	2734	1	9307	3	N	20	20	8			152
							22	9									
07	13330	X	12002	-0-	-1328	-0-	2684	1	9290	3	N	25	25	8			152
							28	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	10526	-0-	-870	-0-	2502	1	8024	3	N	-0-					18
03	12586	X	11531	-0-	-1055	-0-	2577	1	8954	3	N	-0-					18
04	10950	X	10945	-0-	-5	-0-	2526	1	8412	3	N	6	6	8			18
							7	9									
05	11656	X	11195	-0-	-461	-0-	2703	1	8486	3	N	5	5	8			18
							6	9									
06	11280	X	10765	-0-	-515	-0-	2444	1	8319	3	N	2	2	8			18
							2	9									
07	11656	X	10051	-0-	-1605	-0-	2251	1	7793	3	N	6	6	8			18
							7	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	3120	1	10010	3	N	16	16	8			53
							18	9									
03	14415	X	14364	-0-	-51	-0-	3164	1	10995	3	N	186	15	8			224
							205	9									
04	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	3109	1	10355	3	N	13	13	8			224
							14	9									
05	14570	X	13704	-0-	-866	-0-	3309	1	10389	3	N	5	5	8			224
							6	9									
06	14100	X	12757	-0-	-1343	-0-	2896	1	9858	3	N	3	149	1	3	8	75
							3	9									
07	14570	X	12862	-0-	-1708	-0-	2882	1	9977	3	N	3	3	8			75
							3	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14672	X	14509	-0-	-163	-0-	3444	1	11047	3	N	16	16	8			79
							18	9									
03	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	3394	1	11793	3	N	40	15	8			104
							44	9									
04	14670	X	14584	-0-	-86	-0-	3365	1	11205	3	N	13	13	8			104
							14	9									
05	16058	X	15020	-0-	-1038	-0-	3626	1	11388	3	N	5	5	8			104
							6	9									
06	15540	X	13618	-0-	-1922	-0-	3092	1	10524	3	N	2	2	8			104
							2	9									
07	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	4066	1	14076	3	N	3	3	8			104
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45080	X	42487	-0-	-2593	-0-	7305	1	34646	3	N	487	538	1			84
							536	9									
03	49197	X	45524	-0-	-3673	-0-	7475	1	37233	3	N	742	696	1			130
							816	9									
04	46800	X	42559	-0-	-4241	-0-	7587	1	34419	3	N	503	356	1			277
							553	9									
05	47461	X	41716	-0-	-5745	-0-	8105	1	33060	3	N	501	554	1			224
							551	9									
06	45510	X	41766	-0-	-3744	-0-	9487	1	31764	3	N	468	528	1			164
							515	9									
07	47027	X	42813	-0-	-4214	-0-	8920	1	33482	3	N	374	346	1			192
							411	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17416	X	17064	-0-	-352	-0-	2142	1	14552	3	N	336	358	1			122
							370	9									
03	19282	X	17641	-0-	-1641	-0-	2215	1	15101	3	N	295	352	1			65
							325	9									
04	18660	X	16242	-0-	-2418	-0-	11740	1	4168	3	N	304	179	1			190
							334	9									
05	18879	X	16956	-0-	-1923	-0-	1913	1	14703	3	N	309	359	1			140
							340	9									
06	18270	X	16301	-0-	-1969	-0-	2968	1	13018	3	N	286	352	1			74
							315	9									
07	18879	X	16451	-0-	-2428	-0-	2212	1	13861	3	N	344	338	1			80
							378	9									

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24584	X	19803	-0-	-4781	-0-	2358	1	17037	3	N	371	522	1			17
							408	9									
03	25482	X	17887	-0-	-7595	-0-	2232	1	15297	3	N	325	174	1			168
							358	9									
04	23370	X	19098	-0-	-4272	-0-	13846	1	4772	3	N	436	352	1			252
							480	9									
05	22320	X	14503	-0-	-7817	-0-	2060	1	12254	3	N	172	172	1			252
							189	9									
06	21210	X	18150	-0-	-3060	-0-	3646	1	14118	3	N	351	351	1			252
							386	9									
07	21917	X	13968	-0-	-7949	-0-	1941	1	12012	3	N	14	14	8			252
							15	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1592	1	11501	3	N	129					167
							142	9									
03	14012	X	12591	-0-	-1421	-0-	1590	1	10901	3	N	91	178	1			80
							100	9									
04	13560	X	11776	-0-	-1784	-0-	8643	1	2979	3	N	140	178	1			42
							154	9									
05	14663	X	11861	-0-	-2802	-0-	1686	1	10032	3	N	130					172
							143	9									
06	14190	X	11487	-0-	-2703	-0-	2327	1	9014	3	N	133	178	1			127
							146	9									
07	14663	X	7946	-0-	-6717	-0-	1093	1	6762	3	N	83	28	8			182
							91	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	810	1	5854	3	N	115					162
							127	9									
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	681	1	4666	3	N	77	179	1			60
							85	9									
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	3770	1	1300	3	N	68					128
							75	9									
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	680	1	4049	3	N	74					202
							81	9									
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	914	1	3540	3	N	81	178	1			105
							89	9									
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	634	1	3925	3	N	51	28	8			128
							56	9									

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19908	X	13105	-0-	-6803	-0-	1594	1	11355	3	N	142	171	1			18
							156	9									
03	21173	X	15009	-0-	-6164	-0-	2241	1	12711	3	N	52					70
							57	9									
04	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	17075	1	4989	3	N	102					172
							112	9									
05	30036	X	30036	-0-	-0-	-0-	10934	1	18956	3	N	133	182	1			123
							146	9									
06	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	5274	1	16871	3	N	103	181	1			45
							113	9									
07	35756	X	35756	-0-	-0-	-0-	16922	1	18729	3	N	95					140
							105	9									

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22260	X	17997	-0-	-4263	-0-	2137	1	15438	3	N	384	350	1			182
							422	9									
03	22847	X	15618	-0-	-7229	-0-	1952	1	13378	3	N	262	344	1			100
							288	9									
04	21180	X	14153	-0-	-7027	-0-	10371	1	3575	3	N	188	176	1			112
							207	9									
05	19933	X	15794	-0-	-4139	-0-	2241	1	13334	3	N	199	179	1			132
							219	9									
06	19290	X	15305	-0-	-3985	-0-	3096	1	11988	3	N	201	178	1			155
							221	9									
07	19933	X	12852	-0-	-7081	-0-	1760	1	10888	3	N	185	176	1	14	8	150
							204	9									

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36792	X	30811	-0-	-5981	-0-	3674 595	1 9	26542	3	N	541	701	1			30
03	37696	X	32332	-0-	-5364	-0-	4038 616	1 9	27678	3	N	560	342	1			248
04	35220	X	30350	-0-	-4870	-0-	22296 370	1 9	7684	3	N	336	369	1			215
05	35495	X	30187	-0-	-5308	-0-	4271 508	1 9	25408	3	N	462	540	1			137
06	33000	X	27884	-0-	-5116	-0-	5638 413	1 9	21833	3	N	375	350	1			162
07	34100	X	27591	-0-	-6509	-0-	3785 381	1 9	23425	3	N	346	352	1	28	8	128

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72	9	N	65					100
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	995	2	123	9	N	112	164	1			48
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1253	2	45	9	N	41					89
05	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	914	2	108	9	N	98	163	1			24
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	417	2	45	9	N	41					65
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					65

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5					45
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	11	1			35
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					35
*06	120	N	72	-0-	-48	-0-	65	2	7	9	N	6					41
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					35

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					113
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	Y	11					127
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	24	1			105
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					105
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			Y	-0-					105
*06	210	N	151	-0-	-59	-0-	138	2	13	9	Y	12					117
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					105

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	330	2	17	9	Y	15					555
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	35	1			524
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					524
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					524
*06	270	N	203	-0-	-67	-0-	185	2	18	9	Y	16					540
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					524

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	Y	7					47
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	Y	1	13	1			35
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					35
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					35
*06	120	N	101	-0-	-19	-0-	92	2	9	9	Y	8					43
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					35

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	281	2	13	9	Y	12					55
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	29	1			29
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					29
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					29
*06	240	N	172	-0-	-68	-0-	157	2	15	9	Y	14					43
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					29

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					27
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	5	1			22
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					22
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	2					24
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					22

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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3					7
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	6	1			2
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					2
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					2
*06	60	N	40	-0-	-20	-0-	37	2	3	9	Y	3					5
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7					142
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	14	1			129
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					129
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					129
*06	120	N	91	-0-	-29	-0-	83	2	8	9	Y	7					136
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					129

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4					55
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	8	1			48
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					48
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			Y	-0-					48
*06	90	N	50	-0-	-40	-0-	46	2	4	9	Y	4					52
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					48

WJH ENERGY, INC. 888225
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	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
02	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					9
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	141					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2				Y	-0-					2
03	DLQ G-10	38	-0-	38	168	38	2				Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	168						Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	168						Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	168						Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT					2

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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					47
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					47
04	840	X	456	-0-	-384	-0-	456	3			N	-0-					47
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					47
07	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-					47

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					139
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					139
04	4500	X	2729	-0-	-1771	-0-	2729	2			N	-0-					139
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					139
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					139
07	4650	X	3044	-0-	-1606	-0-	3044	2			N	-0-					139

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					35
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					35
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					35
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	374	-0-	-1810	-0-	374	2			N	-0-					87
03	1860	X	477	-0-	-1383	-0-	477	2			N	-0-					87
04	1800	X	398	-0-	-1402	-0-	398	2			N	-0-					87
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					87
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					87
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	2	17	9	N	15					102

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

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

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

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

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					31
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					31
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					31
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					31
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					31

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					19
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					19
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	N	-0-					19
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	47					66
							52	9									
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	2	1	86	2	N	-0-					66
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					66

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

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

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
02	3108	X	2742	-0-	-366	-0-	73	1	2669	2	N	-0-					22
03	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	65	1	2860	2	N	-0-					22
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	2	N	-0-					22
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	81	1	3888	2	N	-0-					22
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	100	1	4387	2	N	-0-					22
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	106	1	3874	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					43
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					43
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					43
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					43
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					43
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	447	-0-	-757	-0-	12	1	435	2	N	-0-					60
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	2	N	10					70
							11	9									
04	990	N	289	-0-	-701	-0-	6	1	283	2	N	-0-					70
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	N	-0-					70
06	1290	N	853	-0-	-437	-0-	19	1	834	2	N	-0-					70
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	2	N	-0-					70

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

02	2296	X	2232	-0-	-64	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1524	-0-	-936	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

02	3388	X	3052	-0-	-336	-0-	3052	2			N	-0-					20
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					20
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					20
05	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2			N	-0-					20
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	2546	2			N	-0-					20
*07	3069	X	2035	-0-	-1034	-0-	2035	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			Y	-0-					71
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					71
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					71
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					71
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					71
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					71

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2			Y	-0-					39
03	3813	X	3063	-0-	-750	-0-	3063	2			Y	-0-					39
04	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	3648	2			Y	-0-					39
05	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	3361	2			Y	-0-					39
06	3840	X	3234	-0-	-606	-0-	3234	2			Y	-0-					39
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					39

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					1
04	450	N	213	-0-	-237	-0-	213	2			Y	-0-					1
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	671	-0-	-561	-0-	671	2			Y	-0-					73
03	1240	N	643	-0-	-597	-0-	643	2			Y	-0-					73
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					73
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	2			Y	-0-					73
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			Y	-0-					73
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					73

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	39	-0-	-437	-0-	39	2			Y	-0-					5
03	930	N	413	-0-	-517	-0-	413	2			Y	-0-					5
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	361	2			Y	-0-					5
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					5
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			Y	-0-					5
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2212	N	1952	-0-	-260	-0-	1952	2			Y	-0-					76
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	2			Y	-0-					76
04	2370	N	1973	-0-	-397	-0-	1973	2			Y	-0-					76
05	2449	N	1949	-0-	-500	-0-	1949	2			Y	-0-					76
06	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	1995	2			Y	-0-					76
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					76

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
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					13
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			Y	-0-					13
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					13
05	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			Y	-0-					13
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			Y	-0-					13
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					13

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9268	X	8645	-0-	-623	-0-	8645	2			Y	-0-					173
03	9889	X	9397	-0-	-492	-0-	9397	2			Y	-0-					173
04	9540	X	8153	-0-	-1387	-0-	8153	2			Y	-0-					173
05	14322	X	5029	-0-	-9293	-0-	5029	2			Y	-0-					173
06	13860	X	4243	-0-	-9617	-0-	4243	2			Y	-0-					173
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					173

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			Y	-0-					3
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					3
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					25
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					25
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					25
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					25
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					25
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	699	-0-	-197	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1463	-0-	1463	2320	82 8	1 9	1373	2	Y	7	6	1			1
03	DLQ	G-10	935	-0-	935	3255	50 4	1 9	881	2	Y	4	4	1			1
04	DLQ	G-10	666	-0-	666	3921	37 2	1 9	627	2	Y	2	3	1			-0-
05	3100	N	978	-0-	-2122	1799	53 7	1 9	918	2	Y	6	5	1			1
06	2692	N	893	-0-	-1799	-0-	50 6	1 9	837	2	Y	5	5	1			1
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	758	2	Y	3	4	1			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2025

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	862	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	93	1	1617	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1510	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 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
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-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	244 1 46 9	4043 2	Y	42	42 1		4
03	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	507 1 106 9	8921 2	Y	96	86 1		14
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	249 1 44 9	4229 2	Y	40	52 1		2
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	193 1 44 9	3336 2	Y	40	38 1		4
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	195 1 43 9	3239 2	Y	39	39 1		4
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	192 1 39 9	3268 2	Y	35	36 1		3

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

02	140 N	139	-0-	-1	-0-	5 1 40 9	94 2	Y	36	37 1		10
*03	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 1 35 9	102 2	Y	32	30 1		12
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	6 1 32 9	104 2	Y	29	37 1		4
*05	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1 33 9	89 2	Y	30	30 1		4
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	6 1 26 9	92 2	Y	24	22 1		6
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	6 1 28 9	115 2	Y	25	29 1		2

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	240	-0-	-150	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	135	1	2512	2	Y	-0-					-0-
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	159	1	2774	2	Y	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	152	1	2455	2	Y	-0-					-0-
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	138	1	2458	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1708	N	693	-0-	-1015	-0-	34	1	630	2	Y	26	30	1			7
							29	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	111	1	1948	2	Y	28	24	1			11
							31	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	117	1	1887	2	Y	29	36	1			4
							32	9									
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	97	1	1427	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
06	1830	N	808	-0-	-1022	-0-	51	1	731	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
07	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	81	1	1446	2	Y	24	28	1			2
							26	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

02	868	N	867	-0-	-1	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	Y	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	958	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	774	-0-	-187	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	686	-0-	-244	-0-	45	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	114	1	2114	2	Y	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	137	1	2390	2	Y	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	146	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	151	1	2206	2	Y	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	134	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	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

02	3920	X	385	-0-	-3535	-0-	22	1	359	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	3844	X	436	-0-	-3408	-0-	23	1	406	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	3690	X	993	-0-	-2697	-0-	54	1	928	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	199	1	3441	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	257	1	4267	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	244	1	4149	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

02	1540	N	1039	-0-	-501	-0-	49	1	913	2	Y	70	91	1			9
							77	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	150	1	2626	2	Y	98	70	1			37
							108	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	117	1	1899	2	Y	93	118	1			12
							102	9									
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	79	78	1			13
							87	9									
06	1650	X	1272	-0-	-378	-0-	78	1	1119	2	Y	68	63	1			18
							75	9									
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	102	1	1819	2	Y	79	92	1			5
							87	9									

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF. 10405 - 16032

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF. 10982 - 16140

02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	3			N	-0-					87
03	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	3			N	-0-					87
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	558	3	6	9	N	5					92
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	N	2					94
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF. 10455 - 15762

02	168	N	128	-0-	-40	-0-	127	3	1	9	N	1					121
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	230	3	2	9	N	2					123
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	N	5					128
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					129
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF. 10899 - 16616

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	986	3	53	9	N	48					151
03	3100	N	4193	-0-	1093	1093	4162	3	31	9	N	28	92	1			87
04	3000	N	2253	-0-	-747	346	2212	3	41	9	N	37					124
05	2591	N	2245	-0-	-346	-0-	2212	3	33	9	N	30					154
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	3	26	9	N	24					178
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					178

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					60
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					60
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	N	30					90
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	715	3	54	9	N	49	102	1			129
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	707	3	37	9	N	34					163
04	990	N	700	-0-	-290	-0-	649	3	51	9	N	46					209
05	837	N	702	-0-	-135	-0-	649	3	53	9	N	48	172	1			85
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1025	3	36	9	N	33					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	341	3	32	9	N	29					92
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	396	3	28	9	N	25					117
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	3	6	9	N	5					122
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	407	3	18	9	N	16					138
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					138
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1407	3	26	9	N	24					144
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3911	3	40	9	N	36					180
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2622	3	37	9	N	34					214
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2622	3	25	9	N	23	177	1			60
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2701	3	36	9	N	33					93
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					93

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
02	672	N	497	-0-	-175	-0-	407	3	90	9	N	82					200
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1728	3	80	9	N	73	181	1			92
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	823	3	110	9	N	100					192
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	823	3	84	9	N	76	183	1			85
06	3000	N	9206	-0-	6206	6206	9206	3			N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6206					N	NO RPT					85

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		471	-0-	471	1094	410	3	61	9	N	55	171	1			32
03	2458	X	1364	-0-	-1094	-0-	1307	3	57	9	N	52	44	1			40
04	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1443	3	46	9	N	42					82
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1443	3	42	9	N	38					120
06	3000	N	4816	-0-	1816	1816	4769	3	47	9	N	43					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1816					N	NO RPT					163

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	849	3	64	9	N	58	165	1			91
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3926	3	41	9	N	37	74	1			54
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1733	3	33	9	N	30					84
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1733	3	25	9	N	23					107
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1406	3	23	9	N	21					128
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					128

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					20
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2601	3	29	9	N	26					161
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3995	3	22	9	N	20	95	1			86
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2778	3	31	9	N	28					114
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2778	3	11	9	N	10					124
06	3000	N	5007	-0-	2007	2007	4993	3	14	9	N	13					137
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					137

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
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	3	28	9	N	25					72
03	3100	N	5175	-0-	2075	2075	5149	3	26	9	N	24					96
04	2842	N	767	-0-	-2075	-0-	761	3	6	9	N	5					101
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	3	4	9	N	4					105
06	3000	N	4847	-0-	1847	1847	4847	3			N	-0-					105
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	1258					N	NO RPT					105

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2513	3	91	9	N	83					196
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	3	19	9	N	17	173	1			40
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	N	13					53
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					53
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6963	3	97	9	N	88					138
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8277	3	41	9	N	37	129	1			46
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7669	3	81	9	N	74					120
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7669	3	54	9	N	49					169
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7150	3	36	9	N	33					202
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					202

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
02	2436	X	1081	-0-	-1355	-0-	908	3	173	9	N	157					185
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4640	3	53	9	N	48	176	1			57
04	2610	X	920	-0-	-1690	-0-	914	3	6	9	N	5					62
05	2511	X	982	-0-	-1529	-0-	914	3	68	9	N	62					124
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2132	3	8	9	N	7					131
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					131

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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	454	3	35	9	N	32					110
03	3100	N	6198	-0-	3098	3098	6161	3	37	9	N	34	90	1			54
04	3000	N	1519	-0-	-1481	1617	1499	3	20	9	N	18					72
05	3100	N	1524	-0-	-1576	41	1499	3	25	9	N	23					95
06	1975	N	1934	-0-	-41	-0-	1926	3	8	9	N	7					102
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					102

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	N	2	89	1			83
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					83
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	N	5					88
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3					91
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BONFIRE OPERATING LLC 082443
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

02	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF. 10788 - 15448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF. 10214 - 15111

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

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF. 10015 - 14990

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 10973 - 16370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11675 - 16028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF. 10036 - 13675

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

02	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

02	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5859	3	89	9	N	81					257
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					257
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5364	3	83	9	N	75					332
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5440	3	79	9	N	72	190	1			214
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6452	3	96	9	N	87					301
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7040	3	86	9	N	78					379

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	348	3	89	9	N	81					216
03	620	N	222	-0-	-398	-0-	142	3	80	9	N	73					289
04	900	N	627	-0-	-273	-0-	541	3	86	9	N	78					367
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	288	3	67	9	N	61	160	1			268
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	731	3	66	9	N	60					328
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	642	3	75	9	N	68					396

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1814	3	92	9	N	84	185	1			125
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1708	3	114	9	N	104					229
04	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1693	3	118	9	N	107	183	1			153
05	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	1644	3	112	9	N	102					255
06	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1520	3	85	9	N	77	188	1			144
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2400	3	143	9	N	130	195	1			79

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2589	3	157	9	N	143	182	1			64
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4201	3	164	9	N	149					213
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4002	3	158	9	N	144	185	1			172
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5134	3	178	9	N	162	67	1			267
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4897	3	173	9	N	157	368	1			56
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4879	3	168	9	N	153	48	1			161

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2445	3	256	9	N	233	368	1			253
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2218	3	272	9	N	247	193	1			307
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2086	3	245	9	N	223	180	1			350
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2139	3	270	9	N	245					595
06	2310	N	1823	-0-	-487	-0-	1595	3	228	9	N	207	380	1			422
07	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	1833	3	218	9	N	198	190	1			430

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	339	3	90	9	N	82					510
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	509	3	119	9	N	108	192	1			426
04	570	N	418	-0-	-152	-0-	393	3	25	9	N	23					449
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	389	3	15	9	N	14					463
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	623	3	30	9	N	27					490
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	390	3	6	9	N	5					495

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

02	2800	N	2900	-0-	100	100	2757	3	143	9	N	130	192	1			362
03	3100	N	3353	-0-	253	353	3187	3	166	9	N	151	193	1			320
04	3000	N	2783	-0-	-217	136	2599	3	184	9	N	167					487
05	3494	X	3358	-0-	-136	-0-	3153	3	205	9	N	186	379	1			294
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2896	3	151	9	N	137					431
07	2945	X	2058	-0-	-887	-0-	1924	3	134	9	N	122	186	1			367

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
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
02	5432	X	4061	-0-	-1371	-0-	4007	3	54	9	N	49	192	1			228
03	6200	X	5150	-0-	-1050	-0-	5050	3	100	9	N	91					319
04	6000	X	5581	-0-	-419	-0-	5508	3	73	9	N	66					385
05	5766	X	4285	-0-	-1481	-0-	4190	3	95	9	N	86	191	1			280
06	5430	X	5208	-0-	-222	-0-	5142	3	66	9	N	60					340
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5793	3	88	9	N	80	185	1			235

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
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6070	3	81	9	N	74					565
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7061	3	76	9	N	69	192	1			442
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5770	3	75	9	N	68					510
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5840	3	65	9	N	59	120	1			449
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5262	3	58	9	N	53					502
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5801	3	69	9	N	63	150	1			415

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
02	2352	X	1786	-0-	-566	-0-	1714	3	72	9	N	65					211
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2625	3	158	9	N	144	193	1			162
04	2520	X	1820	-0-	-700	-0-	1752	3	68	9	N	62	185	1			39
05	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2067	3	135	9	N	123					162
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2826	3	135	9	N	123	188	1			97
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2569	3	119	9	N	108					205

AMRWR, LLC 102699
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALA ENERGY LLC 103522
BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	11	1	1245	3	N	225	349	1			54
							248	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	8	1	986	3	N	294	178	1			170
							323	9									
04	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	7	1	782	3	N	203	289	1			84
							223	9									
05	1674	N	1160	-0-	-514	-0-	8	1	889	3	N	239	177	1			146
							263	9									
06	1260	N	946	-0-	-314	-0-	6	1	727	3	N	194	177	1			163
							213	9									
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	6	1	751	3	N	190	177	1			176
							209	9									

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
02	4788	X	4758	-0-	-30	-0-	4396	2	362	9	N	329	359	1			252
03	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	4696	2	373	9	N	339	367	1			224
04	5130	X	5019	-0-	-111	-0-	4676	2	343	9	N	312	365	1			171
05	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4583	2	344	9	N	313	190	1			294
06	5100	X	5033	-0-	-67	-0-	4681	2	352	9	N	320	367	1			247
07	5270	X	5044	-0-	-226	-0-	4757	2	287	9	N	261	360	1			148

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1542	2	228	9	N	207	183	1			407
03	1612	N	927	-0-	-685	-0-	916	2	11	9	N	10	180	1			237
04	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	1072	2	189	9	N	172	2	1			407
05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1177	2	254	9	N	231	164	1			474
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1370	2	270	9	N	245	180	1			539
*07	1302	N	969	-0-	-333	-0-	826	2	143	9	N	130	354	1			315

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2069	2	296	9	N	269	178	1			284
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2091	2	301	9	N	274	366	1			192
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2103	2	272	9	N	247	362	1			77
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2053	2	300	9	N	273	183	1			167
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1951	2	294	9	N	267	181	1			253
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1960	2	286	9	N	260	358	1			155

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1364	2	537	9	N	488	535	1			138
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1493	2	626	9	N	569	537	1			170
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1520	2	582	9	N	529	535	1			164
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1342	2	550	9	N	500	533	1			131
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1340	2	537	9	N	488	356	1			263
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1324	2	518	9	N	471	531	1			203

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1529	2	188	9	N	171	183	1			430
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1414	2	91	9	N	83	181	1			332
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1255	2	78	9	N	71					403
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	967	2	106	9	N	96	174	1			325
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	942	2	85	9	N	77					402
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1001	2	68	9	N	62	179	1			285

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

02	4144	X	3915	-0-	-229	-0-	3168	2	747	9	N	679	711	1			251
03	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	3384	2	840	9	N	764	726	1			289
04	4380	X	4074	-0-	-306	-0-	3248	2	826	9	N	751	721	1			319
05	4402	X	3959	-0-	-443	-0-	3137	2	822	9	N	747	717	1			349
06	4200	X	4064	-0-	-136	-0-	3224	2	840	9	N	764	887	1			226
07	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	3302	2	788	9	N	716	715	1			227

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	739	2	230	9	N	209	180	1			124
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	753	2	260	9	N	236	179	1			181
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	808	2	230	9	N	209	177	1			213
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	742	2	230	9	N	209	160	1			262
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	678	2	180	9	N	164	285	1			141
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	743	2	227	9	N	206	179	1			168

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	133	2	47	9	N	43					430
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	131	2	12	9	N	11	173	1			268
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	115	2	17	9	N	15					283
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	157	2	46	9	N	42					325
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	94	2	28	9	N	25	179	1			171
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	129	2	37	9	N	34					205

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2012	2	424	9	N	385	355	1			221
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2170	2	499	9	N	454	540	1			135
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1870	2	459	9	N	417	346	1			206
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1757	2	453	9	N	412	360	1			258
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1640	2	433	9	N	394	534	1			118
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1512	2	426	9	N	387	360	1			145

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2834	2	622	9	N	565	716	1			188
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2171	2	666	9	N	605	709	1			84
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2261	2	633	9	N	575	538	1			121
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2272	2	594	9	N	540	534	1			127
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2189	2	582	9	N	529	537	1			119
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	1986	2	601	9	N	546	359	1			306

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1466	2	223	9	N	203	180	1			198
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1613	2	254	9	N	231	174	1			255
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1548	2	255	9	N	232	362	1			125
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1548	2	284	9	N	258	180	1			203
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1587	2	210	9	N	191	176	1			218
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1610	2	261	9	N	237	186	1			269

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3847	2	438	9	N	398	363	1			283
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4099	2	529	9	N	481	543	1			221
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4026	2	473	9	N	430	431	1			220
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	3886	2	512	9	N	465	363	1			322
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3812	2	451	9	N	410	540	1			192
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3850	2	453	9	N	412	362	1			242

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

02	4172	X	3252	-0-	-920	-0-	3052	2	200	9	N	182	180	1			133
03	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	3720	2	252	9	N	229	185	1			177
04	4260	X	3641	-0-	-619	-0-	3411	2	230	9	N	209	182	1			204
05	4216	X	3145	-0-	-1071	-0-	2913	2	232	9	N	211	185	1			230
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3654	2	229	9	N	208	181	1			257
07	3968	X	3359	-0-	-609	-0-	3155	2	204	9	N	185	367	1			75

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	360	2	102	9	N	93	179	1			93
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	315	2	77	9	N	70	1	1			162
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	491	2	110	9	N	100	1	1			261
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	296	2	90	9	N	82	171	1			172
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	410	2	89	9	N	81	175	1			78
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	244	2	110	9	N	100	1	1			177

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1070	2	180	9	N	164	352	1			221
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1025	2	189	9	N	172	181	1			212
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1172	2	234	9	N	213	147	1			278
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1085	2	189	9	N	172	179	1			271
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1040	2	233	9	N	212	177	1			306
07	1426	N	1084	-0-	-342	-0-	942	2	142	9	N	129	181	1			254

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4613	2	438	9	N	398	365	1			289
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4273	2	360	9	N	327	541	1			75
04	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	10796	2	686	9	N	624	552	1			147
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11265	2	513	9	N	466	375	1			238
06	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12460	2	256	9	N	233	378	1			93
07	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12494	2	3	9	N	3	95	1			1

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
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	649	2	296	9	N	269	353	1			293
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	714	2	348	9	N	316	356	1			253
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	633	2	320	9	N	291	355	1			189
05	1054	N	934	-0-	-120	-0-	601	2	333	9	N	303	356	1			136
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	600	2	316	9	N	287	178	1			245
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	579	2	372	9	N	338	357	1			226

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
02	3192	X	2938	-0-	-254	-0-	2860	2	78	9	N	71	181	1			335
03	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3020	2	316	9	N	287	187	1			435
04	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	2981	2	267	9	N	243	363	1			315
05	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	2889	2	304	9	N	276	185	1			406
06	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	2898	2	270	9	N	245	360	1			291
07	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	2942	2	311	9	N	283	189	1			385

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
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1421	2	200	9	N	182	178	1			191
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1257	2	279	9	N	254	186	1			259
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1322	2	220	9	N	200	361	1			98
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1544	2	250	9	N	227	185	1			140
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1461	2	233	9	N	212	183	1			169
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1542	2	248	9	N	225	178	1			216

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
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2160	2	376	9	N	342	358	1			157
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2408	2	366	9	N	333	357	1			133
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2302	2	396	9	N	360	360	1			133
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2458	2	392	9	N	356	183	1			306
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2443	2	378	9	N	344	352	1			298
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2346	2	315	9	N	286	365	1			219

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
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	1332	2	157	9	N	143	181	1			112
03	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1463	2	201	9	N	183	188	1			107
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1514	2	222	9	N	202	183	1			126
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1436	2	223	9	N	203	177	1			152
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1499	2	136	9	N	124	4	1			272
07	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1354	2	205	9	N	186	354	1			104

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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1447	2	127	9	N	115	180	1			382
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1323	2	353	9	N	321	538	1			165
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1231	2	205	9	N	186	292	1			59
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1327	2	320	9	N	291	177	1			173
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1300	2	318	9	N	289	176	1			286
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1009	2	168	9	N	153	183	1			256

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	4732	X	4666	-0-	-66	-0-	4171	2	495	9	N	450	361	1			261
03	5177	X	4364	-0-	-813	-0-	4094	2	270	9	N	245	369	1			137
04	4590	X	4583	-0-	-7	-0-	3991	2	592	9	N	538	540	1			135
05	5177	X	4437	-0-	-740	-0-	3956	2	481	9	N	437	367	1			205
06	5010	X	4244	-0-	-766	-0-	3862	2	382	9	N	347	362	1			190
07	5177	X	4441	-0-	-736	-0-	4001	2	440	9	N	400	367	1			223

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
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1017	2	117	9	N	106	1	1			366
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1003	2	94	9	N	85	179	1			272
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1158	2	68	9	N	62	179	1			155
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	897	2	117	9	N	106	164	1			97
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	980	2	75	9	N	68	3	1			162
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	719	2	56	9	N	51	4	1			209

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
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1752	2	372	9	N	338	355	1			229
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1969	2	428	9	N	389	539	1			79
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2262	2	396	9	N	360	359	1			80
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2198	2	411	9	N	374	360	1			94
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2351	2	427	9	N	388	181	1			301
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2332	2	395	9	N	359	527	1			133

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
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5650	2	312	9	N	284	369	1			150
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	5977	2	378	9	N	344	370	1			124
04	6000	X	5877	-0-	-123	-0-	5533	2	344	9	N	313	373	1			64
05	6200	X	5639	-0-	-561	-0-	5266	2	373	9	N	339	189	1			214
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	5847	2	338	9	N	307	373	1			148
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6030	2	350	9	N	318	374	1			92

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
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1379	2	88	9	N	80	1	1			252
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1358	2	90	9	N	82	179	1			155
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1296	2	91	9	N	83	3	1			235
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1218	2	97	9	N	88	182	1			141
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1128	2	85	9	N	77	3	1			215
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1048	2	87	9	N	79	3	1			291

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
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	220	2	24	9	N	22					299
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	230	2	6	9	N	5	181	1			123
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	273	2	34	9	N	31	1	1			153
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	256	2	10	9	N	9					162
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	64	2	3	9	N	3					165
07	310	N	139	-0-	-171	-0-	132	2	7	9	N	6	1	1			170

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
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	701	2	74	9	N	67	180	1			200
03	1085	N	756	-0-	-329	-0-	673	2	83	9	N	75					275
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	789	2	57	9	N	52	182	1			145
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	915	2	96	9	N	87					232
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	849	2	72	9	N	65	170	1			127
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	744	2	108	9	N	98					225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5060	2	502	9	N	456	543	1			199
03	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4239	2	463	9	N	421	548	1			72
04	5400	X	4189	-0-	-1211	-0-	3770	2	419	9	N	381	360	1			93
05	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	5483	2	601	9	N	546	370	1			269
06	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	4858	2	482	9	N	438	544	1			163
07	6169	X	4024	-0-	-2145	-0-	3685	2	339	9	N	308	367	1			104

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
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5354	2	363	9	N	330	187	1			311
03	6262	X	5995	-0-	-267	-0-	5666	2	329	9	N	299	369	1			241
04	6030	X	5914	-0-	-116	-0-	5616	2	298	9	N	271	363	1			149
05	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5405	2	345	9	N	314	188	1			275
06	6120	X	5437	-0-	-683	-0-	5148	2	289	9	N	263	372	1			166
07	6324	X	5789	-0-	-535	-0-	5474	2	315	9	N	286	369	1			83

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
02	2296	N	1709	-0-	-587	-0-	1664	2	45	9	N	41	181	1			120
03	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	2187	2	32	9	N	29	4	1			145
04	2460	N	2005	-0-	-455	-0-	1940	2	65	9	N	59	5	1			199
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2677	2	106	9	N	96	4	1			291
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2597	2	91	9	N	83	184	1			190
*07	2077	N	915	-0-	-1162	-0-	908	2	7	9	N	6	5	1			191

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
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20	1	1			406
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1211	2	28	9	N	25	178	1			253
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1872	2	76	9	N	69	3	1			319
05	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	987	2	23	9	N	21	3	1			337
06	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1033	2	46	9	N	42	3	1			376
*07	2015	N	773	-0-	-1242	-0-	773	2			N	-0-	183	1			193

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
02	4424	X	4152	-0-	-272	-0-	3908	2	244	9	N	222	183	1			223
03	4898	X	4163	-0-	-735	-0-	3933	2	230	9	N	209	362	1			70
04	4740	X	3601	-0-	-1139	-0-	3355	2	246	9	N	224	176	1			118
05	4619	X	3926	-0-	-693	-0-	3658	2	268	9	N	244	185	1			177
06	4440	X	3944	-0-	-496	-0-	3725	2	219	9	N	199	188	1			188
07	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	3969	2	240	9	N	218	370	1			36

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
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	714	2	25	9	N	23	1	1			144
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7	2	1			149
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	636	2	17	9	N	15	1	1			163
05	806	N	511	-0-	-295	-0-	485	2	26	9	N	24	1	1			186
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	473	2	20	9	N	18	1	1			203
*07	682	N	288	-0-	-394	-0-	273	2	15	9	N	14	2	1			215

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
02	10024	X	5215	-0-	-4809	-0-	4899	2	316	9	N	287	361	1			274
03	11098	X	1921	-0-	-9177	-0-	1788	2	133	9	N	121	186	1			209
04	10740	X	52	-0-	-10688	-0-	52	2			N	-0-					209
05	8804	X	4325	-0-	-4479	-0-	4054	2	271	9	N	246					455
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	14757	2	761	9	N	692	916	1			231
07	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	13249	2	1118	9	N	1016	928	1			319

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2377	2	145	9	N	132	2	1			196
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2680	2	156	9	N	142	182	1			156
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2632	2	142	9	N	129	182	1			103
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2476	2	175	9	N	159	187	1			75
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2477	2	154	9	N	140	6	1			209
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2246	2	136	9	N	124	184	1			149

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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1091	2	189	9	N	172	177	1			432
03	1612	N	712	-0-	-900	-0-	626	2	86	9	N	78	180	1			330
04	1170	N	948	-0-	-222	-0-	846	2	102	9	N	93					423
05	1426	N	773	-0-	-653	-0-	686	2	87	9	N	79	180	1			322
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	524	2	75	9	N	68					390
*07	992	N	548	-0-	-444	-0-	454	2	94	9	N	85					475

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
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8					277
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	1	1			278
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11	1	1			288
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	516	2	20	9	N	18	1	1			305
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	507	2	34	9	N	31	2	1			334
*07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-	1	1			333

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
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					138
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3	2	1			139
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3	3	1			139
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4	3	1			140
06	1080	N	496	-0-	-584	-0-	494	2	2	9	N	2	4	1			138
*07	1426	N	22	-0-	-1404	-0-	22	2			N	-0-					138

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
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1407	2	162	9	N	147	2	1			230
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1663	2	145	9	N	132	180	1			182
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1490	2	139	9	N	126	179	1			129
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1629	2	142	9	N	129	184	1			74
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2077	2	151	9	N	137	6	1			205
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2024	2	131	9	N	119	187	1			137

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
02	3192	X	1694	-0-	-1498	-0-	1647	2	47	9	N	43	1	1			237
03	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	3282	2	53	9	N	48	171	1			114
04	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	3210	2	133	9	N	121	7	1			228
05	3534	X	3170	-0-	-364	-0-	3113	2	57	9	N	52	145	1			135
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3458	2	78	9	N	71	8	1			198
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3573	2	63	9	N	57	11	1			244

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					229
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					229
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			229
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1			103
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	3	1			103
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	N	3	3	1			103
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4	3	1			104
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3	3	1			104
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3	4	1			103

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
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	403	2	52	9	N	47					334
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	387	2	44	9	N	40					374
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	445	2	55	9	N	50	1	1			423
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	435	2	37	9	N	34	1	1			456
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	314	2	41	9	N	37	2	1			491
*07	527	N	428	-0-	-99	-0-	350	2	78	9	N	71	1	1			561

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33292	X	28891	-0-	-4401	-0-	83	1	26063	2	Y	2495	2683	1			232
							2745	9									
03	35960	X	29607	-0-	-6353	-0-	106	1	26858	2	Y	2403	2423	1			212
							2643	9									
04	33420	X	29367	-0-	-4053	-0-	85	1	26586	2	Y	2451	2329	1			334
							2696	9									
05	33728	X	27468	-0-	-6260	-0-	130	1	24567	2	Y	2519	2739	1			114
							2771	9									
06	32640	X	27217	-0-	-5423	-0-	167	1	24433	2	Y	2379	2186	1			307
							2617	9									
*07	31992	X	27476	-0-	-4516	-0-	200	1	24654	2	Y	2384	2522	1			169
							2622	9									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26796	X	22136	-0-	-4660	-0-	453	1	18296	2	N	3079	3052	1			770
							3387	9									
03	29078	X	25439	-0-	-3639	-0-	294	1	21304	2	N	3492	3833	1			429
							3841	9									
04	27450	X	24008	-0-	-3442	-0-	40	1	20373	2	N	3268	3300	1			397
							3595	9									
05	27125	X	24033	-0-	-3092	-0-	29	1	20383	2	N	3292	3175	1			514
							3621	9									
06	24630	X	22951	-0-	-1679	-0-	162	1	19437	2	N	3047	3230	1			331
							3352	9									
07	25451	X	23029	-0-	-2422	-0-	265	1	19515	2	N	2954	3031	1			254
							3249	9									

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13468	X	13447	-0-	-21	-0-	70	1	12014	2	Y	1239	1292	1			314
							1363	9									
03	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	262	1	12641	2	Y	1270	1315	1			269
							1397	9									
04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	75	1	13136	2	Y	1212	1228	1			253
							1333	9									
05	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	104	1	12882	2	Y	1218	1126	1			345
							1340	9									
06	14430	X	14167	-0-	-263	-0-	56	1	12972	2	Y	1035	1111	1			269
							1139	9									
*07	14911	X	14688	-0-	-223	-0-	72	1	13287	2	Y	1208	1116	1			361
							1329	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22596	X	20130	-0-	-2466	-0-	66	1	17612	2	Y	2229	2309	1			288
							2452	9									
03	25017	X	22299	-0-	-2718	-0-	79	1	19648	2	Y	2338	2328	1			298
							2572	9									
04	24210	X	22441	-0-	-1769	-0-	84	1	19475	2	Y	2620	2520	1			398
							2882	9									
05	25017	X	21683	-0-	-3334	-0-	101	1	19090	2	Y	2265	2503	1			160
							2492	9									
06	24210	X	19860	-0-	-4350	-0-	156	1	17492	2	Y	2011	1902	1			269
							2212	9									
*07	23188	X	20759	-0-	-2429	-0-	198	1	18286	2	Y	2068	2152	1			185
							2275	9									

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

02	12684	X	11090	-0-	-1594	-0-	9114	2	1976	9	N	1796	1433	1			437
03	13392	X	11473	-0-	-1919	-0-	9501	2	1972	9	N	1793	2124	1			106
04	12780	X	11322	-0-	-1458	-0-	9486	2	1836	9	N	1669	1488	1			287
05	12338	X	10238	-0-	-2100	-0-	8482	2	1756	9	N	1596	1602	1			281
06	11940	X	10184	-0-	-1756	-0-	8500	2	1684	9	N	1531	1644	1			168
07	12276	X	10196	-0-	-2080	-0-	8683	2	1513	9	N	1375	1427	1			116

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

02	26264	X	18661	-0-	-7603	-0-	95	1	16333	2	Y	2030	2117	1			157
							2233	9									
03	29078	X	20336	-0-	-8742	-0-	113	1	17867	2	Y	2142	2043	1			256
							2356	9									
04	28140	X	18967	-0-	-9173	-0-	106	1	16663	2	Y	1998	2151	1			103
							2198	9									
05	26443	X	18577	-0-	-7866	-0-	102	1	16316	2	Y	1963	1961	1			105
							2159	9									
06	21120	X	17370	-0-	-3750	-0-	92	1	15358	2	Y	1745	1771	1			79
							1920	9									
07	20646	X	17235	-0-	-3411	-0-	193	1	14962	2	Y	1891	1866	1			104
							2080	9									

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

02	16324	X	9662	-0-	-6662	-0-	8600	2	1062	9	N	965	713	1			396
03	18073	X	8502	-0-	-9571	-0-	7435	2	1067	9	N	970	737	1			629
04	14400	X	12987	-0-	-1413	-0-	11580	2	1407	9	N	1279	1535	1			373
05	14880	X	11374	-0-	-3506	-0-	10028	2	1346	9	N	1224	1439	1			158
06	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	10440	2	1459	9	N	1326	1076	1			408
07	13423	X	11836	-0-	-1587	-0-	10406	2	1430	9	N	1300	1459	1			249

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

02	24948	X	24202	-0-	-746	-0-	130	1	22801	2	Y	1155	1204	1			302
							1271	9									
03	27621	X	25969	-0-	-1652	-0-	486	1	24181	2	Y	1184	1226	1			260
							1302	9									
04	26730	X	25723	-0-	-1007	-0-	139	1	24342	2	Y	1129	1144	1			245
							1242	9									
05	27621	X	25314	-0-	-2307	-0-	193	1	23872	2	Y	1135	1050	1			330
							1249	9									
06	25920	X	25203	-0-	-717	-0-	103	1	24038	2	Y	965	1035	1			260
							1062	9									
*07	26784	X	25993	-0-	-791	-0-	133	1	24622	2	Y	1125	1039	1			346
							1238	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	98	1	25586	2	Y	2724	2840	1			211
							2996	9									
03	31124	X	30360	-0-	-764	-0-	116	1	27083	2	Y	2874	2742	1			343
							3161	9									
04	30120	X	28498	-0-	-1622	-0-	107	1	25440	2	Y	2683	2887	1			139
							2951	9									
05	31124	X	28362	-0-	-2762	-0-	102	1	25364	2	Y	2633	2631	1			141
							2896	9									
06	30120	X	26519	-0-	-3601	-0-	91	1	23852	2	Y	2342	2376	1			107
							2576	9									
07	31124	X	26455	-0-	-4669	-0-	186	1	23478	2	Y	2537	2504	1			140
							2791	9									

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868	X	12031	-0-	-2837	-0-	11576	2	455	9	N	414	379	1			284
03	16089	X	12065	-0-	-4024	-0-	11581	2	484	9	N	440	385	1			339
04	14550	X	12013	-0-	-2537	-0-	11539	2	474	9	N	431	556	1			214
05	15035	X	11251	-0-	-3784	-0-	10834	2	417	9	N	379	381	1			212
06	13050	X	11583	-0-	-1467	-0-	11175	2	408	9	N	371	360	1			223
*07	13330	X	10326	-0-	-3004	-0-	9932	2	394	9	N	358	214	1			367

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30772	X	26517	-0-	-4255	-0-	77	1	23371	2	Y	2790	2433	1			369
							3069	9									
03	34069	X	27814	-0-	-6255	-0-	115	1	24356	2	Y	3039	3054	1			354
							3343	9									
04	32970	X	26232	-0-	-6738	-0-	76	1	22865	2	Y	2992	2863	1			483
							3291	9									
05	32612	X	26053	-0-	-6559	-0-	154	1	22809	2	Y	2809	3086	1			206
							3090	9									
06	28410	X	26202	-0-	-2208	-0-	175	1	23059	2	Y	2698	2482	1			422
							2968	9									
*07	29357	X	24846	-0-	-4511	-0-	183	1	21722	2	Y	2674	2826	1			270
							2941	9									

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30800	X	25334	-0-	-5466	-0-	22594	2	2740	9	N	2491	2526	1			562
03	32953	X	26623	-0-	-6330	-0-	23698	2	2925	9	N	2659	2765	1			456
04	30300	X	25794	-0-	-4506	-0-	23197	2	2597	9	N	2361	2542	1			275
05	29915	X	25162	-0-	-4753	-0-	22188	2	2974	9	N	2704	2661	1			318
06	27450	X	24087	-0-	-3363	-0-	21664	2	2423	9	N	2203	2150	1			371
07	28055	X	23902	-0-	-4153	-0-	21303	2	2599	9	N	2363	2356	1			378

HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47320	X	37906	-0-	-9414	-0-	1128	1	32059	2	N	4290	4418	1			159
							4719	9									
03	49352	X	39919	-0-	-9433	-0-	1145	1	33810	2	N	4513	4231	1			441
							4964	9									
04	45840	X	37021	-0-	-8819	-0-	1101	1	31431	2	N	4081	4226	1			296
							4489	9									
05	41974	X	36335	-0-	-5639	-0-	1077	1	30796	2	N	4056	3624	1			728
							4462	9									
06	40620	X	34437	-0-	-6183	-0-	1054	1	29259	2	N	3749	4121	1			356
							4124	9									
07	41974	X	33225	-0-	-8749	-0-	1075	1	28352	2	N	3453	3577	1			232
							3798	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7840	X	7128	-0-	-712	-0-	6238	2	890	9	N	809	718	1			227
03	8432	X	7288	-0-	-1144	-0-	6350	2	938	9	N	853	847	1			233
04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	6271	2	923	9	N	839	908	1			164
05	7905	X	7124	-0-	-781	-0-	6169	2	955	9	N	868	707	1			325
06	7650	X	6917	-0-	-733	-0-	6030	2	887	9	N	806	892	1			239
07	7905	X	6886	-0-	-1019	-0-	6003	2	883	9	N	803	741	1			301

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	177	1			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	168	1			21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					104
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					151
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	173	1			30

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	42	2	13	9	N	12					77
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	2	23	9	N	21					98
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	N	17					115
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	58	2	13	9	N	12					127
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	13	2	17	9	N	15					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					168
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	2	50	9	N	45					213
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	2	22	9	N	20					233
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	9	2	20	9	N	18					251
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	960	2	322	9	N	293	330	1			105
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1017	2	382	9	N	347	360	1			92
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1063	2	392	9	N	356	363	1			85
05	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	923	2	332	9	N	302	182	1			205
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	887	2	484	9	N	440	358	1			287
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	8	188	1			107

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	182	169	1			180
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	591	2	397	9	N	361	337	1			204
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					204
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	856	2	175	9	N	159	178	1			185
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	720	2	265	9	N	241	182	1			244
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	653	2	135	9	N	123	183	1			184

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
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	807	2	210	9	N	191	346	1			82
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	982	2	322	9	N	293	198	1			177
04	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	949	2	267	9	N	243	362	1			58
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	966	2	303	9	N	275	169	1			164
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	964	2	290	9	N	264	363	1			65
07	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	868	2	245	9	N	223	181	1			107

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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	335	2	216	9	N	196	189	1			214
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	235	2	400	9	N	364	359	1			219
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	371	2	156	9	N	142	161	1			200
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	475	2	61	9	N	55	178	1			77
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	392	2	199	9	N	181	176	1			82
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	333	2	173	9	N	157	182	1			57

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	184	1			66
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	4	59	9	N	54					120
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	35	4	118	9	N	107	179	1			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	80	4	305	9	N	277	183	1			142

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89964	X	71568	-0-	-18396	-0-	1439	1	68864	2	N	1070	916	1			499
							88	4	1177	9							
03	88753	X	78071	-0-	-10682	-0-	1572	1	75193	2	N	1100	1295	1			304
							96	4	1210	9							
04	82440	X	74515	-0-	-7925	-0-	998	1	72249	2	N	1060	1085	1			279
							102	4	1166	9							
05	83979	X	72997	-0-	-10982	-0-	601	1	71130	2	N	1041	916	1			404
							121	4	1145	9							
06	78930	X	70694	-0-	-8236	-0-	567	1	68962	2	N	950	1096	1			258
							120	4	1045	9							
07	79236	X	71691	-0-	-7545	-0-	601	1	69889	2	N	980	729	1			509
							123	4	1078	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	106	1	252	2	N	-0-					129
03	651	N	312	-0-	-339	-0-	144	1	168	2	N	-0-					129
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	96	1	472	2	N	1					130
							1	9									
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	115	1	138	2	N	79	181	1			28
							87	9									
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	117	1	129	2	N	-0-					28
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	148	1	303	2	N	168					196
							185	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	290	1	2718	2	N	197	185	1			85
							217	9									
03	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	165	1	1170	2	N	179	178	1			86
							197	9									
04	2850	X	2373	-0-	-477	-0-	240	1	1997	2	N	124	180	1			30
							136	9									
05	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	283	1	2358	2	N	164					194
							180	9									
06	2850	X	1257	-0-	-1593	-0-	181	1	965	2	N	101	179	1			116
							111	9									
07	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	263	1	1717	2	N	116	181	1			51
							128	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

NECHES TRANSPORT INC. 601854
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					223
03	1457	X	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					223
04	1410	X	943	-0-	-467	-0-	943	2			N	-0-					223
05	1457	X	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					223
06	1410	X	1108	-0-	-302	-0-	1108	2			N	-0-					223
07	1457	X	439	-0-	-1018	-0-	439	2			N	-0-					223

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					79
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	4			N	-0-					79
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-					79
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

ROCKSTAR PRODUCTION, LLC 723473
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					60
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					60
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					60
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					60
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	499	3	138	9	N	125	13	7			172
*07	589	N	507	-0-	-82	-0-	501	3	6	9	N	5					177

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2325	3	124	9	N	113					353
03	1860	X	1095	-0-	-765	-0-	1073	3	22	9	N	20					373
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2034	3	74	9	N	67					440
05	1860	X	348	-0-	-1512	-0-	334	3	14	9	N	13	187	1			266
06	1800	X	948	-0-	-852	-0-	920	3	28	9	N	25					291
07	1860	X	489	-0-	-1371	-0-	480	3	9	9	N	8					299

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ROCKSTAR PRODUCTION, LLC //CONT.// 723473

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	104	3	17	9	N	15					167
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	3	46	9	N	42					209
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	97	3	39	9	N	35					244
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	3	20	9	N	18					262
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	66	3	2	9	N	2	33	7			231
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					231

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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					233
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					233
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	832	3	50	9	N	45					278
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	762	3	20	9	N	18					296
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	95	286	7			105
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	65	3	116	9	N	105					210

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	922	3	97	9	N	88					657
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1669	3	144	9	N	131	192	1			596
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1870	3	140	9	N	127					723
05	3100	N	3296	-0-	196	196	3091	3	205	9	N	186	189	1			720
*06	2878	N	2682	-0-	-196	-0-	2483	3	199	9	N	181	594	7			307
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1984	3	149	9	N	135	185	1			257

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	434	3	30	9	N	27					85
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	591	3	52	9	N	47					132
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	611	3	33	9	N	30					162
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	473	3	50	9	N	45					207
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	459	3	44	9	N	40	11	7			236
07	651	N	155	-0-	-496	-0-	152	3	3	9	N	3	195	1			44

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					132
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	586	3	31	9	N	28					160
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	246	3	20	9	N	18					178
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	N	7					185
06	480	N	233	-0-	-247	-0-	222	3	11	9	N	10	75	7			120
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					135

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
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	3	98	9	N	89	189	1			543
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1420	3	88	9	N	80					623
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1743	3	84	9	N	76	188	1			511
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1808	3	68	9	N	62	124	1			449
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1015	3	131	9	N	119	130	7			438
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1063	3	96	9	N	87	124	1			401

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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					40
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					40
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					40
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					40
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2309	3	41	9	N	37					77
07	1302	N	388	-0-	-914	-0-	369	3	19	9	N	17					94

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ROCKSTAR PRODUCTION, LLC //CONT.// 723473
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
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	623	3	84	9	N	76					257
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	534	3	56	9	N	51	192	1			116
04	1020	N	682	-0-	-338	-0-	624	3	58	9	N	53					169
05	775	N	380	-0-	-395	-0-	372	3	8	9	N	7					176
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	958	3	96	9	N	87	61	7			202
07	713	N	344	-0-	-369	-0-	322	3	22	9	N	20	182	1			40

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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	182	3	86	9	N	78	172	1			356
03	713	N	245	-0-	-468	-0-	140	3	105	9	N	95					451
04	630	N	444	-0-	-186	-0-	326	3	118	9	N	107	187	1			371
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	67	3	129	9	N	117	185	1			303
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	947	3	77	9	N	70	189	7			184
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	76	3	114	9	N	104	195	1			93

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
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2971	3	200	9	N	182	185	1			635
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3147	3	200	9	N	182					817
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3186	3	200	9	N	182					999
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3175	3	53	9	N	48	185	1			862
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3941	3	64	9	N	58	686	7			234
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3496	3	65	9	N	59					293

CHAMPION INT'L UNIT A-1163 WELL #: 1 H RRCID -> 301169 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11872 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	15	-0-	-357	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
*03	372	X	29	-0-	-343	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	360	X	17	-0-	-343	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	372	X	19	-0-	-353	-0-	18	3	1	9	N	1					1
*06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2537	3	22	9	N	20					312
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	3	2	9	N	2	185	1			129
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1811	3	62	9	N	56					185
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1711	3	44	9	N	40					225
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1496	3	45	9	N	41					266
07	1426	N	994	-0-	-432	-0-	991	3	3	9	N	3					269

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
02	1680	N	928	-0-	-752	-0-	596	3	332	9	N	302	174	1			270
03	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	1127	3	268	9	N	244	356	1			158
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	638	3	235	9	N	214	177	1			195
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1406	3	340	9	N	309	357	1			147
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1347	3	309	9	N	281	174	1			254
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1237	3	240	9	N	218	355	1			117

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
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2164	3	603	9	N	548	535	1			205
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2130	3	628	9	N	571	525	1			251
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2081	3	591	9	N	537	704	1			84
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2217	3	649	9	N	590	519	1			155
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2135	3	616	9	N	560	358	1			357
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2179	3	562	9	N	511	691	1			177

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1029	3	293	9	N	266	354	1			194
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	855	3	341	9	N	310	305	1			199
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	994	3	314	9	N	285	167	1			317
05	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	829	3	254	9	N	231	326	1			222
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	838	3	272	9	N	247	173	1			296
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	768	3	283	9	N	257	343	1			210

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2461	3	466	9	N	424	507	1			142
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1555	3	462	9	N	420	473	1			89
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2559	3	512	9	N	465	342	1			212
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2746	3	532	9	N	484	352	1			344
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2677	3	435	9	N	395	529	1			210
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	2872	3	447	9	N	406	362	1			254

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	146	3	35	9	N	32					543
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	108	3	141	9	N	128					671
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	97	3	52	9	N	47					718
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	117	3	56	9	N	51	670	1			99
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	123	3	56	9	N	51					150
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	115	3	52	9	N	47					197

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	77	3	131	9	N	119	167	1			82
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	3	143	9	N	130					212
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	72	3	182	9	N	165	335	1			42
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	3	171	9	N	155					197
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	3	231	9	N	210					407
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	63	3	166	9	N	151	349	1			209

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	255	3	25	9	N	23	184	1			100
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	391	3	28	9	N	25					125
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	460	3	54	9	N	49					174
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	165	3	20	9	N	18					192
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	207	3	30	9	N	27					219
07	527	N	123	-0-	-404	-0-	98	3	25	9	N	23	165	1			77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3136	-0-	-196	-0-	2299	3	837	9	N	761	717	1			234
03	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	2630	3	1056	9	N	960	1070	1			124
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	2904	3	1126	9	N	1024	897	1			251
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	2913	3	959	9	N	872	881	1			242
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	2716	3	943	9	N	857	885	1			214
07	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	2614	3	1119	9	N	1017	1052	1			179

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	391	3	189	9	N	172	175	1			207
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	383	3	364	9	N	331	181	1			357
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	406	3	199	9	N	181	181	1			357
05	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					357
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	322	3	116	9	N	105	176	1			286
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	334	3	155	9	N	141	173	1			254

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5214	-0-	-106	-0-	4088	3	1126	9	N	1024	886	1			322
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	6388	3	1244	9	N	1131	1241	1			212
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	6025	3	1194	9	N	1085	950	1			347
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	6082	3	1219	9	N	1108	1051	1			404
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	5855	3	1136	9	N	1033	1045	1			392
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6066	3	1152	9	N	1047	1202	1			237

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	3918	3	296	9	N	269	182	1			224
03	4712	X	4066	-0-	-646	-0-	3740	3	326	9	N	296	351	1			169
04	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	3351	3	309	9	N	281	174	1			276
05	4681	X	3958	-0-	-723	-0-	3628	3	330	9	N	300	351	1			225
06	4530	X	3732	-0-	-798	-0-	3440	3	292	9	N	265	348	1			142
07	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	3932	3	322	9	N	293	174	1			261

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2157	-0-	-923	-0-	1903	3	254	9	N	231	167	1			326
03	3410	X	1305	-0-	-2105	-0-	1065	3	240	9	N	218	354	1			190
04	3300	X	2034	-0-	-1266	-0-	1612	3	422	9	N	384	352	1			222
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2717	3	470	9	N	427	352	1			297
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2509	3	319	9	N	290	350	1			237
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2156	3	421	9	N	383	353	1			267

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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N	11					155
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	36	3	19	9	N	17					172
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	3	22	9	N	20					192
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	17	3	13	9	N	12					204
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	3	20	9	N	18					222
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					222

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
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2228	3	780	9	N	709	515	1			466
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4242	3	774	9	N	704	1065	1			105
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4000	3	802	9	N	729	498	1			336
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4067	3	804	9	N	731	705	1			362
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2131	3	695	9	N	632	708	1			286
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2397	3	762	9	N	693	526	1			453

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	3	79	9	N	72					159
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	524	3	168	9	N	153	167	1			145
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	197	3	491	9	N	446	173	1			418
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	3	189	9	N	172	172	1			418
06	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					418
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	304	3	196	9	N	178	178	1			418

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

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
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	3	851	9	N	774	538	1			471
03	3100	N	5338	-0-	2238	2238	4429	3	909	9	N	826	1060	1			237
04	3000	N	3085	-0-	85	2323	2555	3	530	9	N	482	535	1			184
05	3100	N	2203	-0-	-897	1426	1833	3	370	9	N	336	356	1			164
06	3535	X	2109	-0-	-1426	-0-	1732	3	377	9	N	343	176	1			331
07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1639	3	343	9	N	312	351	1			292

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

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
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1269	3	349	9	Y	317	272	1			120
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1818	3	590	9	Y	536	553	1			103
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1412	3	393	9	Y	357	367	1			93
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1190	3	361	9	Y	328	272	1			149
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1332	3	349	9	Y	317	356	1			110
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1326	3	331	9	Y	301	261	1			150

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

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
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	35	3	7	9	N	6					199
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	3	147	9	N	134	134	1			199
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					199
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					199
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					199
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					199

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

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
02	1848	X	1701	-0-	-147	-0-	1350	3	351	9	N	319	356	1			187
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2074	3	353	9	N	321	361	1			147
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2063	3	332	9	N	302	173	1			276
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1417	3	325	9	N	295	357	1			214
06	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	1507	3	278	9	N	253	176	1			291
07	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	1520	3	293	9	N	266	176	1			381

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025														

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	2661	3	587	9	N	534	523	1			220
03	4092	X	2179	-0-	-1913	-0-	1807	3	372	9	N	338	478	1			80
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	3857	3	668	9	N	607	532	1			155
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3241	3	604	9	N	549	353	1			351
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3333	3	638	9	N	580	532	1			399
07	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	3387	3	658	9	N	598	708	1			289

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	1843	3	568	9	N	516	491	1			195
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2340	3	581	9	N	528	534	1			189
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	2746	3	562	9	N	511	523	1			177
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2454	3	581	9	N	528	530	1			175
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2106	3	538	9	N	489	358	1			306
*07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2018	3	541	9	N	492	531	1			267

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1203	3	323	9	Y	294	254	1			112
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	1703	3	552	9	Y	502	518	1			96
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1313	3	365	9	Y	332	341	1			87
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1149	3	351	9	Y	319	262	1			144
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1321	3	350	9	Y	318	353	1			109
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1368	3	347	9	Y	315	269	1			155

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	3	1	9	N	1					95
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	3	35	9	N	32					127
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	3	17	9	N	15					142
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	23	3	31	9	N	28					170
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	34	3	50	9	N	45					215
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	69	3	120	9	N	109					324

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11	9	N	10					179
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	188	3	22	9	N	20					199
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					204
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					204
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	93	3	11	9	N	10					214
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					214

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	184	3	99	9	N	90	149	1			267
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					267
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					267
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	245	3	98	9	N	89	181	1			175
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	347	3	117	9	N	106	149	1			132
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	338	3	90	9	N	82					214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8202	3	425	9	N	386	348	1			182
03	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8161	3	424	9	N	385	348	1			219
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8571	3	399	9	N	363	360	1			222
05	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9314	3	380	9	N	345	345	1			222
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9221	3	361	9	N	328	346	1			204
*07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	8963	3	367	9	N	334	353	1			185

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

02	420	N	178	-0-	-242	-0-	22	3	156	9	N	142					210
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	262	3	175	9	N	159	175	1			194
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	92	174	1			112
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	66	3	72	9	N	65					177
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	48	152	1			73
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	64	3	245	9	N	223	172	1			124

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					289
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	195	3	125	9	N	114	178	1			225
04	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-					225
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	296	3	61	9	N	55	180	1			100
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	123	3	99	9	N	90					190
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	255	3	75	9	N	68	174	1			84

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

02	840	N	733	-0-	-107	-0-	518	3	215	9	N	195	180	1			289
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	710	3	213	9	N	194	353	1			130
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	505	3	183	9	N	166					296
05	806	N	435	-0-	-371	-0-	327	3	108	9	N	98	180	1			214
06	900	N	554	-0-	-346	-0-	369	3	185	9	N	168	180	1			202
07	713	N	356	-0-	-357	-0-	235	3	121	9	N	110					312

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2274	3	772	9	N	702	710	1			234
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	2784	3	839	9	N	763	706	1			291
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	2911	3	800	9	N	727	717	1			301
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	2879	3	815	9	N	741	705	1			337
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2293	3	684	9	N	622	710	1			249
*07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2174	3	756	9	N	687	861	1			75

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

02	700	N	451	-0-	-249	-0-	406	3	45	9	N	41	168	1			95
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	506	3	201	9	N	183	178	1			100
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	347	3	172	9	N	156	178	1			78
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	325	3	128	9	N	116					194
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	663	3	165	9	N	150	177	1			167
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	481	3	178	9	N	162					329

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5987	3	404	9	N	367	344	1			137
03	6727	X	6525	-0-	-202	-0-	6049	3	476	9	N	433	353	1			217
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6563	3	424	9	N	385	357	1			245
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6712	3	506	9	N	460	536	1			169
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6533	3	436	9	N	396	345	1			220
07	6727	X	6550	-0-	-177	-0-	6085	3	465	9	N	423	516	1			127

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

02	952	N	715	-0-	-237	-0-	488	3	227	9	N	206	174	1			139
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	393	3	220	9	N	200	172	1			167
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	363	3	263	9	N	239	179	1			227
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	421	3	219	9	N	199	174	1			252
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	448	3	216	9	N	196	177	1			271
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	423	3	210	9	N	191	348	1			114

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3027	3	913	9	N	830	895	1			172
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3238	3	954	9	N	867	890	1			149
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3187	3	954	9	N	867	889	1			127
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	3533	3	872	9	N	793	700	1			220
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3412	3	875	9	N	795	871	1			144
07	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	2664	3	881	9	N	801	868	1			77

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	129	3	43	9	N	39					436
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	153	3	88	9	N	80	159	1			357
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	151	3	8	9	N	7	311	1			53
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	12	3	30	9	N	27					80
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	95	3	57	9	N	52					132
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	73	3	66	9	N	60					192

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1388	3	490	9	N	445	357	1			282
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1094	3	358	9	N	325	358	1			249
04	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	870	3	358	9	N	325	352	1			222
05	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	818	3	359	9	N	326	339	1			209
06	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	752	3	384	9	N	349	354	1			204
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	812	3	374	9	N	340	517	1			27

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1293	3	83	9	N	75	164	1			125
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1532	3	103	9	N	94					219
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1388	3	64	9	N	58	158	1			119
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1134	3	73	9	N	66					185
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1211	3	63	9	N	57					242
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1144	3	74	9	N	67	177	1			132

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

02	7252	X	6985	-0-	-267	-0-	6695	3	290	9	N	264	339	1			92
03	8029	X	7024	-0-	-1005	-0-	6708	3	316	9	N	287	177	1			202
04	7650	X	6818	-0-	-832	-0-	6515	3	303	9	N	275	358	1			119
05	7874	X	7035	-0-	-839	-0-	6720	3	315	9	N	286	173	1			232
06	7470	X	6651	-0-	-819	-0-	6374	3	277	9	N	252	347	1			137
07	7719	X	6263	-0-	-1456	-0-	5968	3	295	9	N	268	175	1			230

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11098	3	773	9	N	703	892	1			92
03	12338	X	9921	-0-	-2417	-0-	9162	3	759	9	N	690	590	1			192
04	11940	X	8781	-0-	-3159	-0-	8088	3	693	9	N	630	715	1			107
05	12710	X	11813	-0-	-897	-0-	10817	3	996	9	N	905	700	1			312
06	12300	X	8109	-0-	-4191	-0-	7437	3	672	9	N	611	706	1			217
07	12710	X	1919	-0-	-10791	-0-	1002	3	917	9	N	834	859	1			192

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	963	-0-	-185	-0-	784	3	179	9	N	163	173	1			60
03	1209	N	871	-0-	-338	-0-	675	3	196	9	N	178	166	1			72
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1544	3	308	9	N	280					352
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1690	3	41	9	N	37					389
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1670	3	171	9	N	155	350	1			194
07	1922	N	1687	-0-	-235	-0-	1491	3	196	9	N	178	178	1			194

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	763	3	235	9	N	214					359
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1599	3	373	9	N	339	531	1			167
04	960	N	99	-0-	-861	-0-	24	3	75	9	N	68					235
05	1116	N	928	-0-	-188	-0-	684	3	244	9	N	222	180	1			277
06	1110	N	844	-0-	-266	-0-	653	3	191	9	N	174					451
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	624	3	145	9	N	132	316	1			267

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4176	3	188	9	N	171	173	1			220
03	4526	X	3460	-0-	-1066	-0-	3275	3	185	9	N	168	161	1			227
04	4380	X	3621	-0-	-759	-0-	3443	3	178	9	N	162	159	1			230
05	4526	X	3288	-0-	-1238	-0-	3124	3	164	9	N	149	177	1			202
06	4380	X	3449	-0-	-931	-0-	3284	3	165	9	N	150	172	1			180
07	4526	X	2373	-0-	-2153	-0-	2268	3	105	9	N	95	178	1			97

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	824	3	107	9	N	97					134
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	706	3	109	9	N	99	173	1			60
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	703	3	77	9	N	70					130
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	631	3	74	9	N	67					197
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	707	3	97	9	N	88	178	1			107
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	671	3	94	9	N	85					192

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	10538	-0-	-578	-0-	9794	3	744	9	N	676	676	1			286
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	11822	3	888	9	N	807	893	1			200
04	11910	X	11355	-0-	-555	-0-	10597	3	758	9	N	689	712	1			177
05	11780	X	11005	-0-	-775	-0-	10199	3	806	9	N	733	700	1			210
06	11910	X	10091	-0-	-1819	-0-	9363	3	728	9	N	662	528	1			344
07	12307	X	11167	-0-	-1140	-0-	10391	3	776	9	N	705	877	1			172

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
02	2912	X	2749	-0-	-163	-0-	1882	3	867	9	N	788	875	1			137
03	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	1766	3	833	9	N	757	712	1			182
04	2880	X	2273	-0-	-607	-0-	1659	3	614	9	N	558	359	1			381
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2416	3	875	9	N	795	884	1			292
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2351	3	757	9	N	688	708	1			272
07	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2126	3	799	9	N	726	707	1			291

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	1860	3	309	9	N	281	156	1			302
03	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	2106	3	299	9	N	272	345	1			229
04	2490	X	1965	-0-	-525	-0-	1675	3	290	9	N	264	172	1			321
05	2573	X	1588	-0-	-985	-0-	1332	3	256	9	N	233	344	1			210
06	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	1457	3	235	9	N	214	180	1			244
07	2418	X	1741	-0-	-677	-0-	1499	3	242	9	N	220	340	1			124

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

02	1680	X	1248	-0-	-432	-0-	1049	3	199	9	N	181	180	1			130
03	2387	X	1537	-0-	-850	-0-	1285	3	252	9	N	229	167	1			192
04	2310	X	1255	-0-	-1055	-0-	1017	3	238	9	N	216	176	1			232
05	2387	X	1315	-0-	-1072	-0-	1070	3	245	9	N	223	181	1			274
06	1500	X	1408	-0-	-92	-0-	1184	3	224	9	N	204	174	1			304
07	1550	X	1346	-0-	-204	-0-	1123	3	223	9	N	203	353	1			154

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	4563	3	1434	9	N	1304	1246	1			514
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	4857	3	1574	9	N	1431	1584	1			361
04	6060	X	6028	-0-	-32	-0-	4559	3	1469	9	N	1335	1424	1			272
05	6634	X	5441	-0-	-1193	-0-	4004	3	1437	9	N	1306	1211	1			367
06	6420	X	5215	-0-	-1205	-0-	3900	3	1315	9	N	1195	1206	1			356
07	6634	X	6311	-0-	-323	-0-	4825	3	1486	9	N	1351	1413	1			294

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	2688	3	980	9	N	891	896	1			266
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2798	3	1011	9	N	919	889	1			296
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	2602	3	1023	9	N	930	1069	1			157
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	2648	3	991	9	N	901	886	1			172
06	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	2631	3	920	9	N	836	711	1			297
07	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	2665	3	967	9	N	879	879	1			297

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

02	21084	X	20253	-0-	-831	-0-	17800	3	2453	9	Y	2230	2194	1			269
03	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	19117	3	2598	9	Y	2362	2449	1			182
04	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	18338	3	2501	9	Y	2274	2223	1			233
05	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	18067	3	2405	9	Y	2186	2211	1			208
06	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	17605	3	2351	9	Y	2137	2254	1			91
07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	18415	3	2372	9	Y	2156	2045	1			202

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

02	32396	X	30383	-0-	-2013	-0-	29448	3	935	9	Y	850	840	1			103
03	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	31709	3	965	9	Y	877	912	1			68
04	30870	X	30645	-0-	-225	-0-	29774	3	871	9	Y	792	779	1			81
05	31899	X	30816	-0-	-1083	-0-	29979	3	837	9	Y	761	770	1			72
06	30870	X	29125	-0-	-1745	-0-	28313	3	812	9	Y	738	779	1			31
07	31899	X	28974	-0-	-2925	-0-	28162	3	812	9	Y	738	700	1			69

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
02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1232	X	959	-0-	-273	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	985	-0-	-596	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

02	1624	N	894	-0-	-730	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1072	-0-	-726	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	891	-0-	-849	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	561	-0-	-489	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	930	N	476	-0-	-454	-0-	476	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

02	7336	X	6971	-0-	-365	-0-	6919	2	52	9	N	47					83
03	7998	X	7785	-0-	-213	-0-	7620	2	165	9	N	150	225	1			8
04	7410	X	4352	-0-	-3058	-0-	4321	2	31	9	N	28					36
05	7719	X	7493	-0-	-226	-0-	7447	2	46	9	N	42					78
06	7530	X	7168	-0-	-362	-0-	7118	2	50	9	N	45					123
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7771	2	61	9	N	55	175	1			3

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

02	7896	X	6146	-0-	-1750	-0-	6047	2	99	9	N	90	179	1			6
03	8556	X	7133	-0-	-1423	-0-	6995	2	138	9	N	125	123	1			8
04	8190	X	5040	-0-	-3150	-0-	4985	2	55	9	N	50					58
05	8091	X	6497	-0-	-1594	-0-	6425	2	72	9	N	65					123
06	6900	X	6205	-0-	-695	-0-	6142	2	63	9	N	57	177	1			3
07	7130	X	4338	-0-	-2792	-0-	4308	2	30	9	N	27					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	528	3	277	9	Y	252	180	1			267
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	479	3	433	9	Y	394	360	1			301
04	840	N	611	-0-	-229	-0-	553	3	58	9	Y	53					354
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	933	3	442	9	Y	402	531	1			225
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1066	3	537	9	Y	488	351	1			362
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1000	3	488	9	Y	444	516	1			290

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAHMA SERVICES LLC 088530
BLAND LAKE 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 296621 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4800 - 4860

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5056 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

02	140	N	84	-0-	-56 B	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					41
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					41
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					41

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6273	-0-	3173	3173	6273	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5938	-0-	2938	6111	5938	2			N	-0-					-0-
05	12453	X	6342	-0-	-6111	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12					86
03	1147	N	831	-0-	-316	-0-	800	2	31	9	N	28					114
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1004	2	15	9	N	14	75	1			53
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1118	2	4	9	N	4					57
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	N	11					68
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1257	2	28	9	N	25					93

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					72
03	1147	N	838	-0-	-309	-0-	827	2	11	9	N	10					82
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	903	2	3	9	N	3					85
05	1209	N	484	-0-	-725	-0-	478	2	6	9	N	5					90
06	810	N	570	-0-	-240	-0-	564	2	6	9	N	5					95
07	930	N	557	-0-	-373	-0-	546	2	11	9	N	10					105

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					200
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4213	2	44	9	N	40	182	1			58
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					58
05	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	3346	2			N	-0-					58
06	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	3274	2			N	-0-					58
07	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			N	-0-					58

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					157
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					157
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					157
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					157
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	911	2	20	9	Y	18	126	1			52
03	1209	N	692	-0-	-517	-0-	690	2	2	9	Y	2					54
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	2	8	9	Y	7					61
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2					63
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	Y	2					65
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	2	8	9	Y	7					72

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					19
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2411	2	14	9	N	13					32
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1	9	N	1	1	8			32
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					32
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					32
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	26	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	26	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	29	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	29	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	30	1	90	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

02	336	N	324	-0-	-12	-0-	64	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	78	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	71	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	52	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	137	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	139	1	534	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	179	1	434	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	194	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	200	1	617	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	187	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	184	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	170	1	554	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	114	1	279	2	Y	-0-	7	1			7
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	132	1	325	2	Y	-0-					7
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	161	1	496	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	115	1	309	2	Y	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	143	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	457	-0-	-163	-0-	107	1	350	2	Y	-0-					7

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	503	-0-	-281	-0-	125	1	378	2	Y	-0-					6
03	837	N	537	-0-	-300	-0-	118	1	419	2	Y	-0-					6
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	102	1	442	2	Y	-0-					6
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	102	1	468	2	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	93	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	85	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	78	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	66	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	208	-0-	-195	-0-	37	1	171	2	Y	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	51	1	285	2	Y	-0-					10

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	106	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	115	1	352	2	Y	-0-					10

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
02	280	X	166	-0-	-114	-0-	31	1	135	2	Y	-0-					36
03	310	X	250	-0-	-60	-0-	44	1	206	2	Y	-0-					36
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	205	1	189	2	Y	-0-					36
05	310	X	246	-0-	-64	-0-	35	1	211	2	Y	-0-					36
*06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	2	Y	-0-					36
07	837	X	224	-0-	-613	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					44

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
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	192	1	664	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	102	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	104	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	71	1	226	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	297	-0-	-153	-0-	72	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	300	-0-	-165	-0-	74	1	226	2	Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	256 18	1 9	623	2	Y	16	16	1			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	213	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	223	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	163	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	160	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	148	1	482	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	112	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	127	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	122	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	116	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	99	1	323	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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	132 31	1 9	321	2	Y	28	28	1			-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	143	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	147	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	138	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	136	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	125	1	410	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	45 10	1 9	156	2	Y	9	12	1			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	90	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	71	1	226	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	297	-0-	-33	-0-	72	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	74	1	226	2	Y	-0-					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	197	1	680	2	Y	12	31	1			-0-
							13	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	270	1	976	2	Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	416	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	386	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	361	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	368	1	1129	2	Y	-0-					-0-

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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	217	1	529	2	Y	38	52	1			-0-
							42	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	204	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	199	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	363	-0-	-319	-0-	98	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	81	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	330	-0-	-352	-0-	77	1	252	2	Y	-0-					-0-

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
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	183	1	633	2	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
03	806	N	477	-0-	-329	-0-	103	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	115	-0-	-665	-0-	26	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	297	-0-	-509	-0-	71	1	226	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	297	-0-	-153	-0-	72	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	2	Y	-0-					28

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
02	672	N	315	-0-	-357	-0-	92	1	223	2	Y	-0-					15
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	112	1	274	2	Y	-0-					15
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	148	1	459	2	Y	-0-					15
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	182	1	493	2	Y	-0-					15
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	160	1	422	2	Y	-0-					15
07	620	N	335	-0-	-285	-0-	79	1	256	2	Y	-0-					15

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
02	784	N	423	-0-	-361	-0-	79	1	344	2	Y	-0-					29
03	899	N	646	-0-	-253	-0-	112	1	534	2	Y	-0-					29
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	415	1	382	2	Y	-0-					29
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	96	1	585	2	Y	-0-					29
*06	630	N	482	-0-	-148	-0-	68	1	414	2	Y	-0-					29
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					23

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
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	586	1	2024	2	Y	-0-	13	1			42
03	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	607	1	2193	2	Y	-0-					42
04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	613	1	2100	2	Y	-0-					42
05	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	655	1	2084	2	Y	-0-					42
*06	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	667	1	2075	2	Y	-0-					42
07	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	691	1	2117	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	T. A.		1318	-0-	1318	1318	296	1	1021	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		1546	-0-	1546	2864	335	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1118	-0-	1118	3982	252	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	4915	X	933	-0-	-3982	-0-	223	1	710	2	Y	-0-					-0-
*06	1500	N	904	-0-	-596	-0-	220	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	842	-0-	-305	-0-	207	1	635	2	Y	-0-					3

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
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	124	1	302	2	Y	3	21	1			-0-
							3	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	135	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	139	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	130	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	118	1	385	2	Y	-0-					-0-

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
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	652	1	1587	2	Y	-0-	15	1			25
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	522	1	1280	2	Y	-0-					25
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	471	1	1456	2	Y	-0-	12	1			13
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	328	1	884	2	Y	-0-					13
*06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	310	1	822	2	Y	-0-					13
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	376	1	1227	2	Y	-0-					25

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	666	-0-	-398	-0-	194	1	472	2	Y	-0-	10	1			20
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	205	1	504	2	Y	-0-					20
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	175	1	541	2	Y	-0-					20
05	868	N	600	-0-	-268	-0-	162	1	438	2	Y	-0-					20
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	160	1	423	2	Y	-0-					20
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	148	1	482	2	Y	-0-					20

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1213	-0-	-271	-0-	353	1	860	2	Y	-0-	10	1			40
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	324	1	794	2	Y	-0-					40
04	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	331	1	1026	2	Y	-0-					40
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	366	1	989	2	Y	-0-					40
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	360	1	952	2	Y	-0-					40
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	310	1	1011	2	Y	-0-					40

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					5
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					5
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	Y	-0-					5
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	Y	-0-					5
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					5
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					25

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	533	-0-	-839	-0-	155	1	378	2	Y	-0-	26	1			10
03	1457	N	771	-0-	-686	-0-	223	1	548	2	Y	-0-					10
04	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	312	1	967	2	Y	-0-					10
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	298	1	801	2	Y	-0-					10
*06	750	N	651	-0-	-99	-0-	179	1	472	2	Y	-0-					10
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	441	1	1439	2	Y	-0-					10

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 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
02	1232	N	628	-0-	-604	-0-	183	1	445	2	Y	-0-					41
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	254	1	622	2	Y	-0-					41
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	260	1	806	2	Y	-0-					41
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	244	1	658	2	Y	-0-					41
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	Y	-0-					41
07	1116	N	944	-0-	-172	-0-	221	1	723	2	Y	-0-					41

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
02	1064	N	658	-0-	-406	-0-	132	1	526	2	Y	-0-					39
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	454	1	1724	2	Y	-0-					39
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	246	1	991	2	Y	-0-					39
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	375	1	1432	2	Y	-0-					39
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	297	1	1123	2	Y	-0-					39
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	278	1	1069	2	Y	-0-					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 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
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	219	1	954	2	Y	-0-					36
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	298	1	1414	2	Y	-0-					36
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	1270	1	1168	2	Y	-0-					36
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	215	1	1313	2	Y	-0-					36
*06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	198	1	1210	2	Y	-0-					36
07	2170	N	644	-0-	-1526	-0-	73	1	571	2	Y	-0-					133

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 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
02	504	N	270	-0-	-234	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	91	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	89	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	97	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	94	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	95	1	364	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					36
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					36
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	19	1	17	2	Y	-0-					36
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	15	31	1			20
							17	9									
*06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					20
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					81

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 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
02	532	N	234	-0-	-298	-0-	43	1	191	2	Y	-0-					77
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	65	1	310	2	Y	-0-					77
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	346	1	318	2	Y	-0-					77
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	246	2	Y	-0-					77
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	2	Y	-0-					77
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	41	1	322	2	Y	-0-					39

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	362	2	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	533	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	308	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	135	1	413	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	134	1	406	2	Y	-0-					7
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	160	1	570	2	Y	-0-					7
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	143	1	615	2	Y	-0-					7
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	126	1	582	2	Y	-0-					7
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	182	1	899	2	Y	-0-					7
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	106	1	594	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	2	Y	-0-					17
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	93	1	334	2	Y	-0-					17
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	2	Y	-0-					17
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	154	1	490	2	Y	-0-					17
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	107	1	335	2	Y	-0-					17
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	97	1	296	2	Y	-0-					56

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					147
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					147
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					147
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					147
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					147

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

02	1120	X	343	-0-	-777	-0-	85	1	258	2	Y	-0-					4
03	899	X	403	-0-	-496	-0-	88	1	315	2	Y	-0-					4
04	660	X	649	-0-	-11	-0-	122	1	527	2	Y	-0-					4
05	682	X	513	-0-	-169	-0-	91	1	422	2	Y	-0-					4
*06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	84	1	411	2	Y	-0-					4
07	682	X	657	-0-	-25	-0-	99	1	558	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

02	1092	N	541	-0-	-551	-0-	108	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	163	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	147	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	162	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	156	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	158	1	607	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

02	280	N	262	-0-	-18	-0-	65	1	197	2	Y	-0-					4
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	121	1	431	2	Y	-0-					4
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	77	1	331	2	Y	-0-					4
05	806	N	427	-0-	-379	-0-	76	1	351	2	Y	-0-					4
*06	540	N	414	-0-	-126	-0-	70	1	344	2	Y	-0-					4
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	63	1	357	2	Y	-0-					22

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

02	644	N	415	-0-	-229	-0-	121	1	294	2	Y	-0-	18	1			7
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	156	1	383	2	Y	-0-					7
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	155	1	477	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
05	775	N	442	-0-	-333	-0-	120	1	322	2	Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	154	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	123	1	401	2	Y	-0-					7

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

02	196	N	149	-0-	-47	-0-	28	1	121	2	Y	-0-					36
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	2	Y	-0-					36
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	314	1	289	2	Y	-0-					36
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	211	2	Y	13	31	1			18
							14	9									
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	2	Y	-0-					18
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	228	1	689	2	Y	-0-					3
03	1612	N	969	-0-	-643	-0-	213	1	756	2	Y	-0-					3
04	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	206	1	894	2	Y	-0-					3
05	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	195	1	900	2	Y	-0-					3
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	177	1	871	2	Y	-0-					3
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	260	1	1459	2	Y	-0-					18

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	277	1	958	2	Y	-0-	12	1			17
03	1116	N	847	-0-	-269	-0-	183	1	664	2	Y	-0-					17
04	1080	N	487	-0-	-593	-0-	110	1	377	2	Y	-0-					17
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	453	1	1441	2	Y	-0-					17
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	590	1	1835	2	Y	-0-					17
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	427	1	1307	2	Y	-0-					7

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
02	616	N	488	-0-	-128	-0-	110	1	378	2	Y	-0-					10
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	102	1	371	2	Y	-0-					10
04	630	N	288	-0-	-342	-0-	65	1	223	2	Y	-0-					10
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	73	1	232	2	Y	-0-					10
*06	450	N	267	-0-	-183	-0-	65	1	202	2	Y	-0-					10
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	66	1	203	2	Y	-0-					62

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	308	1	931	2	Y	-0-					4
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	283	1	1007	2	Y	-0-					4
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	236	1	1022	2	Y	-0-					4
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	234	1	1082	2	Y	-0-					4
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	217	1	1070	2	Y	-0-					4
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	194	1	1091	2	Y	-0-					120

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	271	1	819	2	Y	-0-					10
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	190	1	676	2	Y	-0-					10
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	182	1	790	2	Y	-0-					10
05	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	231	1	1069	2	Y	-0-					10
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	203	1	1001	2	Y	-0-					10
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	173	1	972	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	927	-0-	-417	-0-	231	1	696	2	Y	-0-					18
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	322	1	1145	2	Y	-0-					18
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	187	1	812	2	Y	-0-					18
05	1054	N	886	-0-	-168	-0-	158	1	728	2	Y	-0-					18
*06	1410	N	891	-0-	-519	-0-	150	1	741	2	Y	-0-					18
07	1023	N	875	-0-	-148	-0-	132	1	743	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

02	1120	N	670	-0-	-450	-0-	167	1	503	2	Y	-0-					15
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	218	1	777	2	Y	-0-					15
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	178	1	773	2	Y	-0-					15
05	930	N	715	-0-	-215	-0-	127	1	588	2	Y	-0-					15
*06	960	N	690	-0-	-270	-0-	117	1	573	2	Y	-0-					15
07	992	N	700	-0-	-292	-0-	106	1	594	2	Y	-0-					15

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	178	1	537	2	Y	-0-					10
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	165	1	589	2	Y	-0-					10
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	102	1	442	2	Y	-0-					10
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	102	1	468	2	Y	-0-					10
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	93	1	459	2	Y	-0-					10
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

02	252	N	235	-0-	-17	-0-	59	1	176	2	Y	-0-					10
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	54	1	192	2	Y	-0-					10
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	41	1	180	2	Y	-0-					10
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	46	1	211	2	Y	-0-					10
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	2	Y	-0-					10
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	Y	-0-					7

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

02	224	N	77	-0-	-147	-0-	19	1	58	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	263	1	795	2	Y	-0-					22
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	273	1	972	2	Y	-0-					22
04	1140	N	764	-0-	-376	-0-	143	1	621	2	Y	-0-					22
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	128	1	592	2	Y	-0-					22
*06	1200	N	785	-0-	-415	-0-	133	1	652	2	Y	-0-					22
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	117	1	655	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	171	1	415	2	Y	5	24	1			-0-
							6	9									
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	186	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	190	1	591	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	179	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	176	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	162	1	530	2	Y	-0-					-0-

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
02	756	N	487	-0-	-269	-0-	121	1	366	2	Y	-0-					15
03	837	N	449	-0-	-388	-0-	99	1	350	2	Y	-0-					15
04	810	N	330	-0-	-480	-0-	62	1	268	2	Y	-0-					15
05	837	N	293	-0-	-544	-0-	52	1	241	2	Y	-0-					15
*06	420	N	365	-0-	-55	-0-	62	1	303	2	Y	-0-					15
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	54	1	303	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 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
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	786	1	3149	2	Y	-0-					127
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	882	1	3353	2	Y	-0-					127
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	723	1	2920	2	Y	-0-					127
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	795	1	3044	2	Y	-0-					127
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	738	1	2788	2	Y	-0-					127
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	776	1	2980	2	Y	-0-					127

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 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
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	101	1	348	2	Y	-0-	7	1			4
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	158	1	571	2	Y	-0-					4
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	254	1	872	2	Y	-0-					4
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	258	1	819	2	Y	-0-					4
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	270	1	838	2	Y	-0-					4
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	242	1	741	2	Y	-0-					186

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 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
02	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	249	1	752	2	Y	-0-					5
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	192	1	685	2	Y	-0-					5
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	161	1	698	2	Y	-0-					5
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	178	1	823	2	Y	-0-					5
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	171	1	839	2	Y	-0-					5
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	143	1	806	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	395	-0-	-641	-0-	73	1	322	2	Y	-0-					77
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	87	1	414	2	Y	-0-					77
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	410	1	377	2	Y	-0-					77
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	2	Y	-0-	31	1			46
*06	480	N	361	-0-	-119	-0-	51	1	310	2	Y	-0-					46
07	806	N	423	-0-	-383	-0-	48	1	375	2	Y	-0-					27

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		2001	-0-	2001	2001	415	1	1586	2	Y	-0-					38
06	T. A.		2368	-0-	2368	4369	496	1	1872	2	Y	-0-					38
07	T. A.		2341	-0-	2341	6710	484	1	1858	2	Y	-0-					38

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
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	119	1	410	2	Y	-0-	5	1			7
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	140	1	507	2	Y	-0-					7
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	130	1	445	2	Y	-0-					7
05	713	N	445	-0-	-268	-0-	106	1	339	2	Y	-0-					7
*06	630	N	446	-0-	-184	-0-	109	1	337	2	Y	-0-					7
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	179	1	549	2	Y	-0-					-0-

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	36	1	119	2	Y	-0-					62
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	30	1	100	2	Y	-0-					62
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	76	1	255	2	Y	-0-					62
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	76	1	257	2	Y	-0-					62
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	2	Y	-0-					62
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	40	1	132	2	Y	-0-					62

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 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
02	644	N	416	-0-	-228	-0-	103	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	130	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	468	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	364	-0-	-349	-0-	55	1	309	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 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
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	135	1	408	2	Y	-0-					7
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	187	1	666	2	Y	-0-					7
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	135	1	582	2	Y	-0-					7
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	51	1	235	2	Y	-0-					7
*06	840	N	311	-0-	-529	-0-	52	1	259	2	Y	-0-					7
07	744	N	214	-0-	-530	-0-	32	1	182	2	Y	-0-					3

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

02	924	X	740	-0-	-184	-0-	154	1	534	2	Y	47	64	1			-0-
							52	9									
03	992	X	312	-0-	-680	-0-	68	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	357	-0-	-603	-0-	81	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	187	-0-	-774	-0-	37	1	120	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	840	X	226	-0-	-614	-0-	55	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	170	-0-	-636	-0-	42	1	128	2	Y	-0-					-0-

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

02	2800	X	1735	-0-	-1065	-0-	347	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1698	-0-	-1402	-0-	354	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	322	1	1300	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	408	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1795	-0-	-515	-0-	376	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	335	1	1288	2	Y	-0-					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					40
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					40
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					40
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			Y	-0-					40
06	750	N	860	-0-	110	-0-	860	2			Y	-0-					40
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					40

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	71	-0-	11	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953

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
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			Y	-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
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-

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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953

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
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	700	-0-	-680	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	75	-0-	-638	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	603	-0-	-1009	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 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
02	DLQ G-10		807	-0-	807	807	807	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		866	-0-	866	1673	866	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		873	-0-	873	2546	873	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		358	-0-	358	2904	358	3			Y	-0-					-0-
06	2914	N	10	-0-	-2904	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1992	1056	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1024	-0-	1024	3016	1024	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4079	1063	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1015	-0-	-1985	2094	1015	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1050	-0-	-2050	44	1050	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	1060	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1116	-0-	1116	2176	1116	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3244	1068	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1061	-0-	1061	4305	1061	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	957	-0-	-2043	2262	957	3			Y	-0-					-0-
07	2997	N	735	-0-	-2262	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		596	-0-	596	596	596	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		585	-0-	585	1181	585	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		531	-0-	531	1712	531	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		214	-0-	214	1926	214	3			Y	-0-					-0-
06	2164	N	238	-0-	-1926	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	78 N	32	-0-	-46	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	77	-0-	77	182	77	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	6	-0-	6	188	6	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	138	-0-	138	326	138	2			Y	-0-					1
06	367 N	41	-0-	-326	-0-	41	2			Y	-0-					1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	117	-0-	117	227	117	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	292	65	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	38	-0-	38	330	38	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	236	-0-	236	393	236	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	537	144	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	132	-0-	132	669	132	2			Y	-0-					-0-
05	773 N	104	-0-	-669	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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
02	DLQ G-10		163	-0-	163	251	163	2			Y	-0-					58
03	DLQ G-10		117	-0-	117	368	117	2			Y	-0-					58
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					58
05	371	N	3	-0-	-368	-0-	3	2			Y	-0-					58
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					58
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					58

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17	-0-	17	129	17	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		203	-0-	203	473	203	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		289	-0-	289	762	289	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		287	-0-	287	1049	287	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		291	-0-	291	1340	291	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		87	-0-	87	157	87	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21	-0-	21	178	21	2			Y	-0-					-0-
06	273	X	95	-0-	-178	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

02	DLQ G-10	39	-0-	39	67	39	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	153	86	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	210	57	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

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

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2026

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
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	332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	234	-0-	234	566	234	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	369	-0-	369	935	369	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	53	4	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
06		53 N	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

02	DLQ G-10		232	-0-	232	346	232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		180	-0-	180	526	180	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		172	-0-	172	698	172	2			Y	-0-					-0-
05	859	N	161	-0-	-698	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

02	DLQ G-10		2611	-0-	2611	5840	2611	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1893	-0-	1893	7733	1893	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	2225	-0-	-675	7058	2225	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1491	-0-	-1609	5449	1491	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1666	-0-	-1334	4115	1666	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1831	-0-	-1269	2846	1831	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		59	-0-	59	143	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		413	-0-	413	556	413	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34	-0-	34	590	34	2			Y	-0-					-0-
06	605	N	15	-0-	-590	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88
04	DLQ G-10		68	-0-	68	119	68	2			Y	-0-					88
05	181	N	62	-0-	-119	-0-	62	2			Y	-0-					88
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					88
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					88

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		64	-0-	64	139	64	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		39	-0-	39	178	39	2			Y	-0-					-0-
06	261	X	83	-0-	-178	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		446	-0-	446	542	446	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		464	-0-	464	1006	464	2			Y	-0-					-0-
06	1369	X	363	-0-	-1006	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

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

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		941	-0-	941	2721	941	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		892	-0-	892	2721	892	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	986	-0-	-1914	807	986	2			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1043	-0-	-807	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	601	-0-	-546	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		511	-0-	511	600	511	2			Y	-0-					45
03	DLQ G-10		562	-0-	562	1162	562	2			Y	-0-					45
04	DLQ G-10		224	-0-	224	1386	224	2			Y	-0-					45
05	1406	N	20	-0-	-1386	-0-	20	2			Y	-0-					45
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					45
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

02	DLQ G-10	1644	-0-	1644	4083	1644	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1491	-0-	1491	4083	1491	2		Y	-0-			-0-
04	2900 N	1411	-0-	-1489	2594	1411	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1625	-0-	-1475	1119	1625	2		Y	-0-			-0-
06	2940 N	1821	-0-	-1119	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

02	DLQ G-10	273	-0-	273	359	273	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	140	-0-	140	499	140	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	616	117	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	159	-0-	-616	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

02	DLQ G-10	96	-0-	96	110	96	2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	26	-0-	26	136	26	2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	11	-0-	11	147	11	2		Y	-0-			1
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2		Y	-0-			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		11	-0-	11	26	11	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		17	-0-	17	43	17	2			Y	-0-					13
06	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					13
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					13

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	700	N	544	-0-	-156	-0-	5	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	3	Y	-0-			-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	-0-			-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	18	1	2054	3	Y	-0-			-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	162	1	2548	2	Y	-0-			-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	141	1	2211	3	Y	-0-			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	119	1	1867	3	Y	-0-			-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	120	1	1805	3	Y	-0-			-0-
07	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	98	1	1569	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

02	1316	N	1022	-0-	-294	-0-	9	1	1013	3	Y	-0-			-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	86	1	1349	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	3	Y	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	84	1	1317	3	Y	-0-			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	59	1	946	3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	20	1	911	3	Y	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	Y	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	561	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	5	1	257	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3474	-0-		3474	3474	31	1	3441	3	Y	2	4	1			1
								2	9									
03	T. A.		4239	-0-		4239	7713	251	1	3967	2	Y	19	17	1			3
								21	9									
04	T. A.		3791	-0-		3791	11504	226	1	3541	3	Y	22	18	1			7
								24	9									
05	T. A.		3629	-0-		3629	15133	215	1	3386	3	Y	25	27	1			5
								28	9									
06	T. A.		3513	-0-		3513	18646	215	1	3254	3	Y	40	39	1			6
								44	9									
07	T. A.		3251	-0-		3251	21897	189	1	3019	3	Y	39	41	1			4
								43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

02	2184	N	1791	-0-		-393	-0-	16	1	1774	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	133	1	2085	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	120	1	1887	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	138	1	2168	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	150	1	2263	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	140	1	2221	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1624	N	811	-0-		-813	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-		-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	24	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-		-0-	-0-	19	1	847	3	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	24	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	30	1	1415	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

02	1344	N	-0-	-0-		-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	75	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	81	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	82	1	1492	3	Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	60	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	88	1	1630	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	25 83	1 9	1112	3	Y	75	87	1			10
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	16 81	1 9	701	2	Y	74	58	1			26
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5 73	1 9	233	3	Y	66	59	1			33
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5 83	1 9	244	3	Y	75	90	1			18
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	47 54	1 9	2294	3	Y	49	49	1			18
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	51 51	1 9	2394	3	Y	46	49	1			15

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	447	3	Y	2	3	1			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	482	2	Y	3	2	1			1
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	497	3	Y	2	2	1			1
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	538	3	Y	3	3	1			1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	321	3	Y	2	2	1			1
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	10 2	1 9	457	3	Y	2	2	1			1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	66	-0-	-270	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	55	1			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	58	1			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	87	1			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	4	1	424	3	Y	212	186	1			34
							233	9									
03	620	X	474	-0-	-146	-0-	26	1	404	2	Y	40	63	1			11
							44	9									
04	540	X	354	-0-	-186	-0-	20	1	312	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
05	527	X	449	-0-	-78	-0-	26	1	397	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
06	510	X	239	-0-	-271	-0-	12	1	181	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	5	1			1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	83	1	3710	3	Y	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	91	1	3984	2	Y	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	82	1	3727	3	Y	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	85	1	3800	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	62	1	2999	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3262	-0-	-923	-0-	68	1	3194	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

02	1316	N	1081	-0-	-235	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	16	15	1	2
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	Y	7	6	1	3
							8	9							
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	3	4	1	2
							3	9							
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	233	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	3	1	125	3	Y	2	2	1	1
							2	9							

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	5	4	1	1
							6	9							
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	141	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

02	952	N	790	-0-	-162	-0-	7	1	783	3	Y	-0-			-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	64	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	Y	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	-0-			-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	3	Y	-0-			-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	64	1	1016	3	Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	2	1	1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	45	32	1	14
							50	9							
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	22	23	1	13
							24	9							
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	10	19	1	4
							11	9							
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	3	5	1	2
							3	9							
07	310	N	41	-0-	-269	-0-	1	1	37	3	Y	3	4	1	1
							3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

02	1512	N	893	-0-	-619	-0-	893	3			Y	-0-					4
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7					11
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	676	3	28	9	Y	25	17	1			19
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	3	13	9	Y	12					31
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	Y	7	17	1			21
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	3	8	9	Y	7	17	1			11

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	28	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3434	-0-	434	434	74	1	3360	3	Y	-0-					-0-
05	2740	N	2306	-0-	-434	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3488	-0-	488	488	71	1	3417	3	Y	-0-					-0-
07	2742	X	2254	-0-	-488	-0-	47	1	2207	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

02	840	N	755	-0-	-85	-0-	16	1	729	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	20	1	903	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	333	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	775	N	257	-0-	-518	-0-	5	1	250	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					224
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8					232
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3	177	1			58
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	3	17	9	Y	15					73
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	245	3	10	9	Y	9					82
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	368	3	14	9	Y	13					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	59	61	1			11
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	85					85
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	184	2	84	9	Y	76	106	1			55
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	319	3	34	9	Y	31					86
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1	59	1			28
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-	15	1			13
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	12	9	Y	11	15	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 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
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	61	7			74
03	992	X	687	-0-	-305	-0-	678	2	9	9	Y	8					82
04	960	X	715	-0-	-245	-0-	698	3	17	9	Y	15	88	1			9
05	806	X	561	-0-	-245	-0-	561	3			Y	-0-					9
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1104	3	19	9	Y	17					26
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					26

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 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
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1544	2	98	9	Y	89					91
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					92
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-	84	1			8
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	719	3	21	9	Y	19					27
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1					28
07	620	N	297	-0-	-323	-0-	290	3	7	9	Y	6					34

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-	2	7			47
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					48
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					48
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					48

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 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
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					153
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					153
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	N	1					154
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					154
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					154
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					154

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		283	-0-	283	283	283	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	7	1	790	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	1092	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	937	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	6	7			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	39	1	1750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2000	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	33	1	1513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	38	1	1683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	33	1	1613	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	38	1	1781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1414	-0-	1414	1414	85	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		320	-0-	320	1734	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		283	-0-	283	2017	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		473	-0-	473	2490	28	1	445	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

02	1204	X	1125	-0-	-79	-0-	1063	3	62	9	Y	56	52	1			16
03	1178	X	1125	-0-	-53	-0-	1084	2	41	9	Y	37	37	1			16
04	1110	X	911	-0-	-199	-0-	880	3	31	9	Y	28	26	1			18
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14					32
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					32
07	1240	X	1074	-0-	-166	-0-	1019	3	55	9	Y	50	68	1			14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

02	1148	N	884	-0-	-264	-0-	8	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	3	Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1055	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	63	1	997	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

02	504	N	290	-0-	-214	-0-	3	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

02	980	N	867	-0-	-113	-0-	7	1	797	3	Y	57	62	1			11
							63	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	45	48	1			8
							50	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	76	73	1			8
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	21	1	939	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	899	X	821	-0-	-78	-0-	18	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	661	-0-	-179	-0-	14	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	618	-0-	-219	-0-	14	1	603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	X	531	-0-	-279	-0-	11	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	530	-0-	-524	-0-	11	1	519	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3500	-0-	700	700	30	1	3340	3	Y	118	100	1			18
							130	9									
03	3100	N	4154	-0-	1054	1754	241	1	3793	3	Y	109	109	1			18
							120	9									
04	3000	N	3750	-0-	750	2504	216	1	3401	3	Y	121	99	1			40
							133	9									
05	3100	N	3601	-0-	501	3005	206	1	3242	3	Y	139	150	1			29
							153	9									
06	3000	N	2644	-0-	-356	2649	164	1	2480	3	Y	-0-					29
*07	5724	X	3075	-0-	-2649	-0-	181	1	2894	3	Y	-0-					29

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	30	1	3348	3	Y	2	15	1			3
							2	9									
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	240	1	3781	3	Y	57	51	1			9
							63	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	195	1	3065	3	Y	64	52	1			21
							70	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3429	3	Y	72	78	1			15
							79	9									
06	3000	X	2553	-0-	-447	-0-	151	1	2282	3	Y	109	109	1			15
							120	9									
07	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	171	1	2734	3	Y	113	116	1			12
							124	9									

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6	5	1			1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	14	3	7	9	Y	6	6	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6	5	1			1
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 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
02	1792	N	1074	-0-	-718	-0-	9	1	1042	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1389	3	Y	24	20	1			8
							26	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	87	1	1376	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	97	1	1460	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	3	Y	42	43	1			5
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

02	1988	N	1296	-0-	-692	-0-	11	1	1279	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	128	1	2015	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	136	1	2142	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	157	1	2373	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	140	1	2237	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	6	1	255	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	17	15	1			2
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	3	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	719	-0-	-180	-0-	43	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	581	-0-	-19	-0-	35	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	112	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

02	1904	X	1016	-0-	-888	-0-	22	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	28	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1013	-0-	-1087	-0-	22	1	991	3	Y	-0-					-0-
05	2170	X	992	-0-	-1178	-0-	22	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	906	-0-	-474	-0-	18	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	21	1	998	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	85	-0-	-225	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

02	1792 N	1351	-0-	-441	-0-	1351	3			Y	-0-			-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	94	1	1717	2	Y	-0-			-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	95	1	1727	3	Y	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	94	1	1724	3	Y	-0-			-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	3	Y	-0-			-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	101	1	1868	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

02	420 N	333	-0-	-87	-0-	3	1	330	3	Y	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

02	4620	X	3342	-0-	-1278	-0-	30	1	3312	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	270	1	4248	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	265	1	4152	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	270	1	4232	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4488	-0-	-102	-0-	278	1	4210	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	259	1	4144	3	Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2163	3	9	9	Y	8					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	Y	1	5	1			3
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174						Y	7					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174						Y	31	18	1			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174						Y	17					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174						Y	-0-	17	1			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174						Y	-0-	13	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

02	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					2
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 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
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9		547	3	Y	5	4	1			1
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9		363	2	Y	2	2	1			1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		370	3	Y	1	1	1			1
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9		431	3	Y	1	2	1			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		367	3	Y	1	1	1			-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	7 1 1 9		308	3	Y	1	1	1			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 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
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	57 1		2570	3	Y	-0-					-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	64 1		2835	2	Y	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	50 1		2264	3	Y	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	38 1		1714	3	Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	32 1		1530	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	34 1		1593	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	X	1733	-0-	-647	-0-	38 1		1695	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	51 1		2227	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	52 1		2381	3	Y	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	60 1		2687	3	Y	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	52 1		2508	3	Y	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	54 1		2551	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

02	1036 N	875	-0-	-161	-0-	875	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	Y	1					2
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					2
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	3	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	11	1	1192	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	99	1	1560	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1317	3	Y	11	9	1			4
						12	9									
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1608	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	3	Y	20	20	1			3
						22	9									
07	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	81	1	1296	3	Y	19	20	1			2
						21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	540 X	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	496 X	432	-0-	-64	-0-	26	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	620 X	453	-0-	-167	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

02	2240 N	1892	-0-	-348	-0-	17	1	1875	3	Y	-0-					-0-
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	2	Y	-0-					-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	128	1	2001	3	Y	-0-					-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	112	1	1763	3	Y	-0-					-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	100	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2202	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	35	2	Y	5	3	1			2
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	36	3	Y	1	2	1			1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	36	3	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	20	1	911	3	Y	-0-	2	7			-0-
03	961	X	413	-0-	-548	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	834	-0-	-96	-0-	18	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	617	-0-	-282	-0-	14	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	49	1	2395	3	Y	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	82	1	3870	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

02	2184	X	1918	-0-	-266	-0-	42 17	1 9	1859	3	Y	15	18	1			2
03	2418	X	1979	-0-	-439	-0-	44 17	1 9	1918	2	Y	15	12	1			5
04	2430	X	1912	-0-	-518	-0-	41 17	1 9	1854	3	Y	15	13	1			7
05	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	46 20	1 9	2053	3	Y	18	21	1			4
06	2100	X	1795	-0-	-305	-0-	36 17	1 9	1742	3	Y	15	14	1			5
07	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	42 17	1 9	1995	3	Y	15	15	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 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
02	1512	N	1109	-0-	-403	-0-	10	1	1099	3	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	1693	3	Y	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	152	1	2395	3	Y	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	159	1	2419	3	Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	151	1	2417	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 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
02	756	X	594	-0-	-162	-0-	5	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	675	-0-	-162	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	717	-0-	-63	-0-	43	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	56	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-

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
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	9	1	970	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	71	1	1106	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1186	3	Y	24	24	1			3
							26	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
02	1680	N	1099	-0-	-581	-0-	10	1	1078	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	100	1	1565	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	136	1	2177	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	15	1	1674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

02	812	N	766	-0-	-46	-0-	6	1	726	3	Y	31	33	1			6
							34	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	Y	28	24	1			9
							31	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	Y	38	39	1			8
							42	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	Y	56	56	1			8
							62	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	Y	58	60	1			6
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	4	3	1			1
03	651	X	515	-0-	-136	-0-	30	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	X	493	-0-	-137	-0-	29	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	447	-0-	-142	-0-	27	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	X	453	-0-	-117	-0-	28	1	423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	X	153	-0-	-374	-0-	9	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	90	87	1			10
03	682	X	543	-0-	-139	-0-	12	1	510	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	660	X	575	-0-	-85	-0-	12	1	527	3	Y	33	27	1			15
							36	9									
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	22	1	964	3	Y	47	52	1			10
							52	9									
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	3	Y	53	46	1			17
							58	9									
07	589	X	563	-0-	-26	-0-	11	1	506	3	Y	42	45	1			14
							46	9									

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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

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
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	14	7	-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	72	3	1	4
							30	9		27	24		
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	36	2	1	1
							4	9		4	7		
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	27	3	1	1
							3	9		3	3		
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	27	3	1	1
							4	9		4	4		
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	38	3	1	1
							10	9		9	9		
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	84	3	1	1
							8	9		7	7		

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	7	1	Y	826	3	1	36
							198	9		180	194		
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	1631	3	1	25
							153	9		139	150		
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	1402	3	1	64
							219	9		199	160		
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	1363	3	1	24
							91	9		83	123		
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	1360	3	1	5
							18	9		16	35		
07	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	93	1	Y	1489	3	1	2
							13	9		12	15		

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

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
02	2156	X	1272	-0-	-884	-0-	11	1	Y	1250	3	1	2
							11	9		10	11		
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	2327	3	1	2
							11	9		10	10		
04	2310	X	2274	-0-	-36	-0-	136	1	Y	2126	3	1	4
							12	9		11	9		
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	2254	3	1	3
							14	9		13	14		
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	2089	3	1	3
							22	9		20	20		
07	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	140	1	Y	2221	3	1	2
							21	9		19	20		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 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
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	3			Y	-0-	3	1			1
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	Y	8	6	1			3
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2					4
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					4
07	744	N	526	-0-	-218	-0-	518	3	8	9	Y	7	9	1			2

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	6	5	1			1
03	1116	X	719	-0-	-397	-0-	43	1	676	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1080	X	582	-0-	-498	-0-	35	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	994	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	85	75	1			14
							94	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	14	24	1			4
							15	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	21	23	1			2
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	3	1	690	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	3	1	576	3	Y	15	17	1			3
							17	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	16	1	1817	3	Y	185	200	1			37
							204	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	3	Y	178	184	1			31
							196	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	3	Y	204	168	1			67
							224	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	89	1	1398	3	Y	127	162	1			32
							140	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	9	36	1			5
							10	9									
07	2387	N	559	-0-	-1828	-0-	33	1	522	3	Y	4	8	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	55	7			52
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					52
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					52
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					52
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					52
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	23					48
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	Y	13	39	1			22
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14					36
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	912	3	23	9	Y	21	45	1			12
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	3	11	9	Y	10					22
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	820	3	43	9	Y	39					61

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					10
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	Y	2	8	1			4
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	Y	2					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					1

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	1					3
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-	2	1			1
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1					1
07	589	N	92	-0-	-497	-0-	91	3	1	9	Y	1					2

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	6	7			12
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1	8	1			5
04	870	X	390	-0-	-480	-0-	389	3	1	9	Y	1					6
05	930	X	546	-0-	-384	-0-	544	3	2	9	Y	2	6	1			2
06	900	X	689	-0-	-211	-0-	689	3			Y	-0-					2
07	1147	X	788	-0-	-359	-0-	784	3	4	9	Y	4					6

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	4	1	926	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	881	2	Y	60	50	1			12
							66	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	54	52	1			14
							59	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	Y	45	53	1			6
							50	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	3	1	697	3	Y	36	30	1			12
							40	9									
07	961	N	780	-0-	-181	-0-	4	1	740	3	Y	33	38	1			7
							36	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	25					59
03	527	X	79	-0-	-448	-0-	70	2	9	9	Y	8	43	1			24
04	870	X	139	-0-	-731	-0-	128	3	11	9	Y	10					34
05	899	X	629	-0-	-270	-0-	625	3	4	9	Y	4	30	1			8
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	Y	6					14
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	679	3	25	9	Y	23					37

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					11
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2	8	1			5
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2314	3	3	9	Y	3					8
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2508	3	3	9	Y	3	9	1			2
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	3	2	9	Y	2					4
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2737	3	7	9	Y	6					10

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	9					20
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	Y	8	18	1			10
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8					18
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	3	9	9	Y	8	21	1			5
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	Y	5					10
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	125	3	19	9	Y	17					27

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	128	-0-	-432	-0-	128	3			Y	-0-	3	1	1	7	1
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	691	2	33	9	Y	30	13	1			18
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	Y	19	28	1			9
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	797	3	29	9	Y	26	32	1			3
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	650	3	25	9	Y	23	23	1			3
07	837	N	713	-0-	-124	-0-	702	3	11	9	Y	10	11	1			2

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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	3	7			27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	20	1			11
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	Y	5					16
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	3	8	9	Y	7	18	1			5
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3					8
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	219	3	14	9	Y	13					21

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	3	4	9	N	4					104
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					104
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					104
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					104
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					104
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	51	-0-	-3505	-0-	51	3			Y	-0-	1	7			-0-
03	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

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

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3363	3	66	9	Y	60	60	1			24
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3784	2	141	9	Y	128	64	1			88
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3467	3	84	9	Y	76	125	1			39
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3601	3	101	9	Y	92	119	1			12
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3452	3	123	9	Y	112	111	1			13
07	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3618	3	59	9	Y	54	56	1			11

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	464	-0-	-712	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

02	2996	X	2604	-0-	-392	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2569	-0-	-101	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2620	-0-	-263	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	468	-0-	-2167	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	-0-	7	7			17
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4982	2	56	9	Y	51	45	1			23
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4006	3	35	9	Y	32					55
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4032	3	67	9	Y	61	78	1			38
06	3300	X	131	-0-	-3169	-0-	118	3	13	9	Y	12	27	1			23
07	5053	X	1168	-0-	-3885	-0-	1145	3	23	9	Y	21	27	1			17

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-	16	7			6
03	868	X	94	-0-	-774	-0-	86	2	8	9	Y	7					13
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	6	1			7
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	99	3	10	9	Y	9	7	1			9
*07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5484	3	23	9	N	21					100
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6063	2	22	9	N	20					120
04	5100	X	3930	-0-	-1170	-0-	3880	3	50	9	N	45	138	1			27
05	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	5975	3	28	9	N	25					52
06	6060	X	5511	-0-	-549	-0-	5499	3	12	9	N	11					63
07	6107	X	4657	-0-	-1450	-0-	4646	3	11	9	N	10					73

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
02	6524	X	4347	-0-	-2177	-0-	534	1	3813	3	Y	-0-	88	7			38
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8442	2	48	9	Y	44					82
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	7994	3	200	9	Y	182	123	1			141
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8178	3	111	9	Y	101					242
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7714	3	55	9	Y	50	130	1			162
07	7719	X	7682	-0-	-37	-0-	7613	3	69	9	Y	63	136	1			89

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
02	7924	X	5953	-0-	-1971	-0-	5953	3			Y	-0-	73	1	80	7	44
03	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10876	2	102	9	Y	93					137
04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	9919	3	112	9	Y	102	137	1			102
05	6634	X	5227	-0-	-1407	-0-	5153	3	74	9	Y	67					169
06	6000	X	5082	-0-	-918	-0-	5019	3	63	9	Y	57	159	1			67
07	10974	X	5877	-0-	-5097	-0-	5813	3	64	9	Y	58					125

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
02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	3			Y	-0-	4	7			2
03	6262	X	3955	-0-	-2307	-0-	3953	2	2	9	Y	2					4
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5983	3	12	9	Y	11	7	1			8
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6528	3	7	9	Y	6					14
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6017	3	4	9	Y	4	8	1			10
07	6603	X	5723	-0-	-880	-0-	5720	3	3	9	Y	3	8	1			5

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	8090	-0-	-562	-0-	44	1	7935	3	Y	101	78	1			72
							111	9									
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	58	1	10725	2	Y	45	28	1			89
							50	9									
04	9360	X	6749	-0-	-2611	-0-	40	1	6679	3	Y	27	66	1			50
							30	9									
05	9672	X	6605	-0-	-3067	-0-	36	1	6550	3	Y	17	40	1			27
							19	9									
06	7830	X	6475	-0-	-1355	-0-	33	1	6383	3	Y	54	68	1			13
							59	9									
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	9	11	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16044	X	14929	-0-	-1115	-0-	81	1	14720	3	Y	116	86	1			80
							128	9									
03	17763	X	15987	-0-	-1776	-0-	85	1	15847	2	Y	50	31	1			99
							55	9									
04	16680	X	14488	-0-	-2192	-0-	86	1	14368	3	Y	31	74	1			56
							34	9									
05	16647	X	16129	-0-	-518	-0-	89	1	16018	3	Y	20	45	1			31
							22	9									
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	82	1	15752	3	Y	61	77	1			15
							67	9									
07	16523	X	16193	-0-	-330	-0-	84	1	16068	3	Y	37	26	1			26
							41	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	154	106	1			63
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			8
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2426	3	62	9	Y	56					64

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

02	10360	X	10175	-0-	-185	-0-	9975	3	200	9	Y	182	233	1			63
03	11470	X	11030	-0-	-440	-0-	10907	2	123	9	Y	112	90	1			85
04	11040	X	10632	-0-	-408	-0-	10530	3	102	9	Y	93	95	1			83
05	11222	X	10992	-0-	-230	-0-	10876	3	116	9	Y	105	120	1	13	8	55
06	10860	X	10572	-0-	-288	-0-	10462	3	110	9	Y	100	113	1			42
07	11253	X	10781	-0-	-472	-0-	10700	3	81	9	Y	74	56	1			60

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

02	11088	X	4026	-0-	-7062	-0-	904	1	3097	3	Y	23					56
							25	9									
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12619	2	31	9	Y	28	55	1			29
04	12240	X	12013	-0-	-227	-0-	11989	3	24	9	Y	22					51
05	13020	X	12259	-0-	-761	-0-	12217	3	42	9	Y	38	60	1			29
06	12600	X	12325	-0-	-275	-0-	12282	3	43	9	Y	39	37	1			31
07	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13079	3	32	9	Y	29	37	1			23

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

02	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10317	3	68	9	Y	62					130
03	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	4943	2	79	9	Y	72	133	1			69
04	5250	X	4172	-0-	-1078	-0-	4109	3	63	9	Y	57					126
05	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	4917	3	108	9	Y	98	151	1			73
06	5250	X	4022	-0-	-1228	-0-	3912	3	110	9	Y	100	94	1			79
07	7037	X	4395	-0-	-2642	-0-	4312	3	83	9	Y	75	95	1			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	7896	X	7170	-0-	-726	-0-	7157	3	13	9	Y	12	16	1			6
03	8649	X	7891	-0-	-758	-0-	7826	2	65	9	Y	59	27	1			38
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	240	1	8100	3	Y	32	53	1			17
							35	9									
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8483	3	42	9	Y	38	50	1			5
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7883	3	52	9	Y	47	47	1			5
07	8649	X	8399	-0-	-250	-0-	8374	3	25	9	Y	23	23	1			5

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	6	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	T. A.		5028	-0-	5028	5028	26	1	4998	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		9006	-0-	9006	14034	47	1	8895	3	Y	58	29	1			30
							64	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	10752	X	10048	-0-	-704	-0-	9995	3	53	9	Y	48	39	1			16
03	11904	X	11818	-0-	-86	-0-	11773	2	45	9	Y	41	24	1			33
04	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	70	1	11435	3	Y	23	43	1			13
							25	9									
05	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11597	3	32	9	Y	29	38	1			4
06	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	55	1	10875	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
07	11904	X	6044	-0-	-5860	-0-	6035	3	9	9	Y	8	10	1			2

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
02	13692	X	12266	-0-	-1426	-0-	12249	3	17	9	Y	15	13	1			5
03	15066	X	13548	-0-	-1518	-0-	13533	2	15	9	Y	14	8	1			11
04	14580	X	13526	-0-	-1054	-0-	13518	3	8	9	Y	7	14	1			4
05	14911	X	14227	-0-	-684	-0-	14187	3	40	9	Y	36	36	1			4
06	12720	X	11869	-0-	-851	-0-	11797	3	72	9	Y	65	62	1			7
07	13981	X	12355	-0-	-1626	-0-	12321	3	34	9	Y	31	32	1			6

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		159	-0-	159	159	157	3	2	9	Y	2					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	1	2	1			2
07	T. A.		476	-0-	476	635	476	3			Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
05	T. A.		21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	3	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	2	1			1

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

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
02	7924	X	7505	-0-	-419	-0-	7497	3	8	9	Y	7	59	1			16
03	8711	X	8287	-0-	-424	-0-	8208	3	79	9	Y	72	43	1	5	8	40
04	8310	X	8008	-0-	-302	-0-	7945	3	63	9	Y	57	52	1			45
05	8494	X	8286	-0-	-208	-0-	8210	3	76	9	Y	69	69	1	13	8	32
06	8220	X	7957	-0-	-263	-0-	7891	3	66	9	Y	60	67	1			25
07	8308	X	8183	-0-	-125	-0-	8133	3	50	9	Y	45	34	1			36

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

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
02	12404	X	10829	-0-	-1575	-0-	10823	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	13392	X	12390	-0-	-1002	-0-	12362	2	28	9	Y	25	12	1			16
04	11970	X	11613	-0-	-357	-0-	480	1	11118	3	Y	14	23	1			7
							15	9									
05	12090	X	12030	-0-	-60	-0-	12011	3	19	9	Y	17	22	1			2
06	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11705	3	22	9	Y	20	20	1			2
07	12400	X	12107	-0-	-293	-0-	12096	3	11	9	Y	10	10	1			2

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

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
02	14448	X	14248	-0-	-200	-0-	14246	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16035	2	14	9	Y	13	6	1			8
04	15510	X	15181	-0-	-329	-0-	560	1	14612	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
05	16027	X	15752	-0-	-275	-0-	15743	3	9	9	Y	8	11	1			1
06	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15573	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	16058	X	15834	-0-	-224	-0-	15828	3	6	9	Y	5	5	1			1

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

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
02	11816	X	11218	-0-	-598	-0-	61	1	11131	3	Y	24	18	1			17
							26	9									
03	12834	X	11648	-0-	-1186	-0-	62	1	11575	2	Y	10	6	1			21
							11	9									
04	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	68	1	11310	3	Y	7	16	1			12
							8	9									
05	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	65	1	11791	3	Y	4	10	1			6
							4	9									
06	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	60	1	11421	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
07	12431	X	11935	-0-	-496	-0-	62	1	11864	3	Y	8	5	1			6
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-		83	1	15122	3	Y	56	41	1			39
								62	9									
03	16616	X	15927	-0-	-689	-0-		85	1	15816	2	Y	24	15	1			48
								26	9									
04	16050	X	14206	-0-	-1844	-0-		85	1	14104	3	Y	15	36	1			27
								17	9									
05	15841	X	15437	-0-	-404	-0-		85	1	15341	3	Y	10	22	1			15
								11	9									
06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-		81	1	15550	3	Y	29	37	1			7
								32	9									
07	16895	X	16387	-0-	-508	-0-		85	1	16282	3	Y	18	12	1			13
								20	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16100	X	15696	-0-	-404	-0-		85	1	15487	3	Y	113	84	1			79
								124	9									
03	17639	X	16797	-0-	-842	-0-		90	1	16654	2	Y	48	30	1			97
								53	9									
04	15930	X	14766	-0-	-1164	-0-		88	1	14647	3	Y	28	71	1			54
								31	9									
05	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-		91	1	16427	3	Y	20	44	1			30
								22	9									
06	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-		87	1	16625	3	Y	59	75	1			14
								65	9									
07	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-		92	1	17499	3	Y	37	25	1			26
								41	9									

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13636	X	12416	-0-	-1220	-0-		12377	3	39	9	Y	35	29	1			11
03	14818	X	14059	-0-	-759	-0-		14025	2	34	9	Y	31	18	1			24
04	14520	X	9497	-0-	-5023	-0-		90	1	9394	3	Y	12	27	1			9
								13	9									
05	15004	X	14424	-0-	-580	-0-		14402	3	22	9	Y	20	26	1			3
06	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-		14123	3	28	9	Y	25	25	1			3
07	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-		14994	3	14	9	Y	13	13	1			3

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-						Y	9	7	1			7
03	10664	X	9416	-0-	-1248	-0-		50	1	9360	3	Y	5	3	1			9
								6	9									
04	9210	X	7729	-0-	-1481	-0-		46	1	7680	3	Y	3	7	1			5
								3	9									
05	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-		54	1	9727	3	Y	2	4	1			3
								2	9									
06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-		49	1	9394	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
07	9424	X	9414	-0-	-10	-0-		49	1	9361	3	Y	4	3	1			3
								4	9									

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	8474	-0-	-598	-0-		8465	3	9	9	Y	8	25	1			24
03	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-		7954	3	44	9	Y	40	15	1			49
04	9720	X	7203	-0-	-2517	-0-		7175	3	28	9	Y	25	42	1			32
05	9424	X	7266	-0-	-2158	-0-		7248	3	18	9	Y	16	29	1			19
06	7680	X	6490	-0-	-1190	-0-		6435	3	55	9	Y	50	58	1			11
07	9393	X	7727	-0-	-1666	-0-		7695	3	32	9	Y	29	20	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

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
02	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	93	1	17012	3	Y	102	76	1			71
							112	9									
03	18569	X	16866	-0-	-1703	-0-	90	1	16728	2	Y	44	27	1			88
							48	9									
04	17970	X	13347	-0-	-4623	-0-	80	1	13236	3	Y	28	66	1			50
							31	9									
05	16182	X	14637	-0-	-1545	-0-	81	1	14537	3	Y	17	40	1			27
							19	9									
06	15660	X	14794	-0-	-866	-0-	77	1	14658	3	Y	54	68	1			13
							59	9									
07	19065	X	15343	-0-	-3722	-0-	80	1	15227	3	Y	33	23	1			23
							36	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

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
02	14420	X	13648	-0-	-772	-0-	74	1	13505	3	Y	63	50	1			46
							69	9									
03	14973	X	14855	-0-	-118	-0-	79	1	14745	2	Y	28	18	1			56
							31	9									
04	14490	X	13615	-0-	-875	-0-	81	1	13514	3	Y	18	42	1			32
							20	9									
05	14353	X	12567	-0-	-1786	-0-	69	1	12486	3	Y	11	26	1			17
							12	9									
06	13890	X	12960	-0-	-930	-0-	67	1	12856	3	Y	34	43	1			8
							37	9									
07	15097	X	13524	-0-	-1573	-0-	70	1	13431	3	Y	21	14	1			15
							23	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

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
02	10052	X	9893	-0-	-159	-0-	54	1	9752	3	Y	79	58	1			54
							87	9									
03	11129	X	11021	-0-	-108	-0-	59	1	10925	2	Y	34	21	1			67
							37	9									
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	58	1	9640	3	Y	21	50	1			38
							23	9									
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	59	1	10676	3	Y	14	31	1			21
							15	9									
06	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	55	1	10570	3	Y	42	53	1			10
							46	9									
07	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	58	1	11040	3	Y	26	18	1			18
							29	9									

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

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
02	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	66	1	11953	3	Y	135	105	1			99
							149	9									
03	12338	X	8810	-0-	-3528	-0-	47	1	8708	2	Y	50	35	1			114
							55	9									
04	12330	X	9197	-0-	-3133	-0-	55	1	9114	3	Y	25	79	1			60
							28	9									
05	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	74	1	13351	3	Y	24	50	1			34
							26	9									
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	69	1	13130	3	Y	72	89	1			17
							79	9									
07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	71	1	13509	3	Y	44	30	1			31
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. 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
02	15596	X	14872	-0-		-724		-0-	81	1	14683	3	Y	98	77	1			72
									108	9									
03	16585	X	14461	-0-		-2124		-0-	77	1	14337	2	Y	43	27	1			88
									47	9									
04	15570	X	14287	-0-		-1283		-0-	85	1	14174	3	Y	25	64	1			49
									28	9									
05	16523	X	15411	-0-		-1112		-0-	85	1	15307	3	Y	17	39	1			27
									19	9									
06	15990	X	15257	-0-		-733		-0-	79	1	15120	3	Y	53	67	1			13
									58	9									
07	16536	X	16536	-0-		-0-		-0-	86	1	16415	3	Y	32	22	1			23
									35	9									

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. 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
02	11452	X	1894	-0-		-9558		-0-	10	1	1753	3	Y	119	88	1			83
									131	9									
03	11191	X	8407	-0-		-2784		-0-	45	1	8306	3	Y	51	32	1			102
									56	9									
04	7980	X	6537	-0-		-1443		-0-	39	1	6463	3	Y	32	76	1			58
									35	9									
05	7347	X	5488	-0-		-1859		-0-	30	1	5435	3	Y	21	47	1			32
									23	9									
06	6269	X	6269	-0-		-0-		-0-	32	1	6169	3	Y	62	79	1			15
									68	9									
07	9317	X	9317	-0-		-0-		-0-	48	1	9227	3	Y	38	26	1			27
									42	9									

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 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
02	20044	X	20044	-0-		-0-		-0-	110	1	19934	3	Y	-0-	2	1	2	7	2
03	21173	X	19755	-0-		-1418		-0-	105	1	19495	2	Y	141	34	1			109
									155	9									
04	20430	X	14639	-0-		-5791		-0-	87	1	14483	3	Y	63	98	1			74
									69	9									
05	21638	X	20769	-0-		-869		-0-	114	1	20592	3	Y	57	78	1			53
									63	9									
06	20940	X	20677	-0-		-263		-0-	107	1	20379	3	Y	174	191	1			36
									191	9									
07	22196	X	20012	-0-		-2184		-0-	104	1	19791	3	Y	106	70	1			72
									117	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 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
02	10752	X	10186	-0-		-566		-0-	55	1	10090	3	Y	37	29	1			27
									41	9									
03	11904	X	10820	-0-		-1084		-0-	58	1	10744	2	Y	16	10	1			33
									18	9									
04	11220	X	10357	-0-		-863		-0-	62	1	10283	3	Y	11	25	1			19
									12	9									
05	11594	X	10753	-0-		-841		-0-	59	1	10687	3	Y	6	15	1			10
									7	9									
06	10920	X	10580	-0-		-340		-0-	55	1	10503	3	Y	20	25	1			5
									22	9									
07	11284	X	11041	-0-		-243		-0-	57	1	10971	3	Y	12	8	1			9
									13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	27	-0-	-337	-0-	27	2			Y	-0-					47
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					47
04	390	N	165	-0-	-225	-0-	165	2			Y	-0-					47
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					47
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					47
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					47

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	12261	X	1550	-0-	-10711	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2019	-0-	-430	-0-	1960	2	59	9	Y	54	41	1			13
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					13
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					13
06	1950	X	1635	-0-	-315	-0-	1635	2			Y	-0-					13
07	2449	N	295	-0-	-2154	-0-	295	2			Y	-0-					13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					2
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					2
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			Y	-0-					2
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					2
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					17
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					17
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1164	2	37	9	Y	34	32	1			19
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-					19
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			Y	-0-					19
07	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-					19

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					26
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					26
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					26
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					26
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					26
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					26

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-					28
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					28
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					28
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					28
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					28
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					28

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5515	2	136	9	Y	124	159	1			15
03	5983	X	5443	-0-	-540	-0-	5443	2			Y	-0-					15
04	5790	X	5152	-0-	-638	-0-	5152	2			Y	-0-					15
05	6200	X	3931	-0-	-2269	-0-	3931	2			Y	-0-					15
06	6000	X	5906	-0-	-94	-0-	5906	2			Y	-0-					15
07	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	5727	2			Y	-0-					15

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	483	1	8656	2	N	167	167	1			13
							184	9									
03	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	549	1	9131	2	N	-0-					13
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	544	1	8617	2	N	-0-					13
05	9858	X	8043	-0-	-1815	-0-	563	1	7358	2	N	111					124
							122	9									
06	9540	X	9097	-0-	-443	-0-	522	1	8486	2	N	81	50	1			155
							89	9									
07	9858	X	9235	-0-	-623	-0-	550	1	8652	2	N	30					185
							33	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 10266 - 14906

02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	324	1	5815	2	N	40	40	1			138
							44	9									
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	364	1	6051	2	N	-0-					138
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	335	1	5299	2	N	178	178	1			138
							196	9									
05	6386	X	4871	-0-	-1515	-0-	346	1	4525	2	N	-0-					138
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	363	1	5902	2	N	45	45	1			138
							50	9									
07	6386	X	6014	-0-	-372	-0-	360	1	5654	2	N	-0-					138

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	394	1	7069	2	N	143	143	1			88
							157	9									
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	406	1	6765	2	N	-0-					88
04	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	406	1	6429	2	N	1	65	1			24
							1	9									
05	8494	X	5926	-0-	-2568	-0-	420	1	5489	2	N	15					39
							17	9									
06	8220	X	7036	-0-	-1184	-0-	405	1	6576	2	N	50	38	1			51
							55	9									
07	8494	X	7026	-0-	-1468	-0-	420	1	6606	2	N	-0-					51

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
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	339	1	6075	2	N	157	157	1			33
							173	9									
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	386	1	6431	2	N	-0-					33
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	365	1	5775	2	N	75	75	1			33
							83	9									
05	7285	X	5308	-0-	-1977	-0-	377	1	4931	2	N	-0-					33
06	7110	X	6249	-0-	-861	-0-	360	1	5852	2	N	34	34	1			33
							37	9									
07	7347	X	6265	-0-	-1082	-0-	375	1	5890	2	N	-0-					33

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
02	8820	X	5176	-0-	-3644	-0-	5003	2	173	9	N	157	180	1			152
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9868	2	228	9	N	207	172	1			187
04	9060	X	8936	-0-	-124	-0-	8792	2	144	9	N	131	178	1			140
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9044	2	404	9	N	367	360	1			147
06	9480	X	9030	-0-	-450	-0-	8826	2	204	9	N	185	189	1			143
07	9796	X	9440	-0-	-356	-0-	9288	2	152	9	N	138	175	1			106

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
02	14560	X	13223	-0-	-1337	-0-	13131	2	92	9	Y	84	84	1			19
03	16120	X	15052	-0-	-1068	-0-	14960	2	92	9	Y	84	84	1			19
04	15570	X	14083	-0-	-1487	-0-	14083	2			Y	-0-					19
05	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	14944	2	122	9	Y	111	86	1			44
06	14580	X	13880	-0-	-700	-0-	13880	2			Y	-0-					44
07	15066	X	14276	-0-	-790	-0-	14182	2	94	9	Y	85	83	1			46

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
02	12544	X	12040	-0-	-504	-0-	11934	2	106	9	Y	96	96	1			22
03	13888	X	13426	-0-	-462	-0-	13319	2	107	9	Y	97	97	1			22
04	13440	X	12638	-0-	-802	-0-	12638	2			Y	-0-					22
05	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13411	2	140	9	Y	127	98	1			51
06	13020	X	12840	-0-	-180	-0-	12840	2			Y	-0-					51
07	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13352	2	106	9	Y	96	95	1			52

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					3
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					3

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

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

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	825	-0-	-1975	-0-	823	2	2	9	N	2	2	8			40
03	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2769	2	62	9	N	56	55	1	1	8	40
04	2400	X	893	-0-	-1507	-0-	893	2			N	-0-					40
05	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	2441	2	4	9	N	4	4	8			40
06	2730	X	2373	-0-	-357	-0-	2372	2	1	9	N	1	1	8			40
07	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2597	2	4	9	N	4	4	8			40

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	241	2	26	9	Y	24	27	0			5
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	240	2	30	9	Y	27	28	0			4
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	252	2	35	9	Y	32	31	0			5
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	210	2	29	9	Y	26	26	0			5
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	294	2	34	9	Y	31	31	0			5
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	313	2	31	9	Y	28	30	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 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
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	1502	2	14	9	Y	13	16	1			5
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1670	2	12	9	Y	11					16
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1642	2	12	9	Y	11	15	1			12
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8	16	1			4
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1663	2	10	9	Y	9					13
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	2	10	9	Y	9	16	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	962	-0-	-214	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1037	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1230	N	905	-0-	-325	-0-	902	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	78	-0-	78	78	77	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	18	0			4
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21	22	0			3
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	Y	25	24	0			4
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1483	2	23	9	Y	21	21	0			4
06	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1528	2	21	9	Y	19	20	0			3
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1583	2	19	9	Y	17	18	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

02	1708	N	1628	-0-	-80	-0-	1595	2	33	9	Y	30	32	0			7
03	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1676	2	37	9	Y	34	36	0			5
04	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1553	2	41	9	Y	37	36	0			6
05	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	1511	2	36	9	Y	33	33	0			6
06	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1481	2	32	9	Y	29	31	0			4
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1540	2	30	9	Y	27	28	0			3

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 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
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	394	2	7	9	Y	6	8	0			1
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	Y	13	11	0			3
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	455	2	11	9	Y	10	11	0			2
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	461	2	12	9	Y	11	11	0			2
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	462	2	12	9	Y	11	11	0			2
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	479	2	10	9	Y	9	10	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1501	-0-	-403	-0-	1484	2	17	9	Y	15	20	0			3
03	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1764	2	31	9	Y	28	24	0			7
04	1920	N	1683	-0-	-237	-0-	1659	2	24	9	Y	22	24	0			5
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1907	2	30	9	Y	27	27	0			5
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2032	2	33	9	Y	30	30	0			5
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	Y	24	26	0			3

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	Y	20	24	0			4
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1476	2	37	9	Y	34	30	0			8
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1358	2	30	9	Y	27	29	0			6
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1441	2	31	9	Y	28	29	0			5
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1407	2	33	9	Y	30	30	0			5
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1399	2	28	9	Y	25	27	0			3

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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1144	2	20	9	Y	18	18	0			4
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	Y	20	21	0			3
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1206	2	25	9	Y	23	22	0			4
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1147	2	22	9	Y	20	20	0			4
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1110	2	19	9	Y	17	18	0			3
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1354	2	20	9	Y	18	19	0			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1257	2	31	9	Y	28	34	0			6
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	Y	48	43	0			11
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	Y	38	41	0			8
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1259	2	42	9	Y	38	39	0			7
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1182	2	41	9	Y	37	38	0			6
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34	9	Y	31	33	0			4

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	11	0			1
03	1705	N	1074	-0-	-631	-0-	1061	2	13	9	Y	12	10	0			3
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1224	2	11	9	Y	10	11	0			2
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	Y	11	11	0			2
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1197	2	10	9	Y	9	10	0			1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1059	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6	6	0			1
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	0			1
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1072	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1121	2	37	9	Y	34	38	0			7
03	3100	N	3179	-0-	79	79	3021	2	158	9	Y	144	117	0			34
04	3000	N	4031	-0-	1031	1110	3857	2	174	9	Y	158	157	0			35
05	3100	N	3442	-0-	342	1452	3291	2	151	9	Y	137	147	0			25
06	4770	X	3318	-0-	-1452	-0-	3166	2	152	9	Y	138	142	0			21
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1288	2	54	9	Y	49	64	0			6

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	133	2	103	9	Y	94	97	0			20
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	146	2	121	9	Y	110	115	0			15
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	144	2	143	9	Y	130	124	0			21
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	138	2	124	9	Y	113	113	0			21
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	132	2	106	9	Y	96	102	0			15
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	137	2	95	9	Y	86	92	0			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	21	0			4
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2219	2	36	9	Y	33	29	0			8
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	2	30	9	Y	27	29	0			6
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2287	2	32	9	Y	29	30	0			5
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2236	2	34	9	Y	31	31	0			5
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2268	2	29	9	Y	26	28	0			3

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2421	2	31	9	Y	28	35	0			6
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2716	2	53	9	Y	48	43	0			11
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2542	2	44	9	Y	40	42	0			9
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2588	2	44	9	Y	40	42	0			7
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2436	2	44	9	Y	40	41	0			6
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2454	2	37	9	Y	34	36	0			4

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
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2481	2	7	9	Y	6	6	1			4
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2349	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2413	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2283	2	6	9	Y	5	5	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	419	2	14	9	Y	13	14	0			3
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	475	2	17	9	Y	15	16	0			2
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	444	2	20	9	Y	18	17	0			3
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	446	2	18	9	Y	16	16	0			3
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	417	2	14	9	Y	13	14	0			2
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	438	2	13	9	Y	12	13	0			1

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
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	300	2	68	9	Y	62	63	0			13
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	317	2	78	9	Y	71	74	0			10
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	324	2	95	9	Y	86	82	0			14
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	306	2	80	9	Y	73	74	0			13
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	239	2	57	9	Y	52	57	0			8
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	251	2	52	9	Y	47	50	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	719	2	32	9	Y	29	30	1			25
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1192	2	48	9	Y	44	30	1			39
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1009	2	40	9	Y	36	41	1			34
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	646	2	24	9	Y	22	35	1			21
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1715	2	59	9	Y	54	30	1			45
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	943	2	35	9	Y	32	53	1			24

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
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	400	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					3
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	415	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	421	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	394	2	1	9	Y	1					2
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	407	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	1161	2	9	9	Y	8	9	0			2
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1299	2	14	9	Y	13	12	0			3
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12	12	0			2
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1218	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	2	11	9	Y	10	11	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	Y	11	9	0			3
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	Y	12	12	0			3
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	590	2	18	9	Y	16	16	0			3
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	689	2	23	9	Y	21	21	0			3
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	707	2	20	9	Y	18	19	0			2

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1624	N	1329	-0-	-295	-0-	1284	2	45	9	Y	41	46	1			36
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1634	2	48	9	Y	44	41	1			39
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1610	2	46	9	Y	42	41	1			40
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	Y	42	42	1			40
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1499	2	39	9	Y	35	46	1			29
07	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1541	2	42	9	Y	38	38	1			29

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1505	2	58	9	Y	53	61	0			11
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1877	2	112	9	Y	102	89	0			24
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1751	2	90	9	Y	82	88	0			18
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1909	2	100	9	Y	91	93	0			16
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1793	2	99	9	Y	90	92	0			14
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1855	2	87	9	Y	79	84	0			9

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

02	952	N	871	-0-	-81	-0-	847	2	24	9	Y	22	27	0			5
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1037	2	44	9	Y	40	35	0			10
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1028	2	39	9	Y	35	37	0			8
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	Y	34	36	0			6
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	905	2	36	9	Y	33	34	0			5
07	1116	N	989	-0-	-127	-0-	958	2	31	9	Y	28	30	0			3

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

02	868	N	855	-0-	-13	-0-	845	2	10	9	Y	9	10	0			2
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	989	2	15	9	Y	14	13	0			3
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	Y	13	13	0			3
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	977	2	14	9	Y	13	13	0			2
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	993	2	12	9	Y	11	12	0			1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	839	2	99	9	Y	90	105	0			19
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	887	2	158	9	Y	144	129	0			34
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	905	2	141	9	Y	128	134	0			28
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	912	2	143	9	Y	130	135	0			23
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	882	2	146	9	Y	133	136	0			20
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	855	2	122	9	Y	111	118	0			13

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1043	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					8
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	2	7	9	Y	6	8	1			6
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	Y	5	9	1			2
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	2	6	9	Y	5					7
07	1271	N	936	-0-	-335	-0-	933	2	3	9	Y	3	8	1			2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	Y	15	19	0			3
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1045	2	20	9	Y	18	17	0			4
04	1080	N	935	-0-	-145	-0-	920	2	15	9	Y	14	15	0			3
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	937	2	17	9	Y	15	15	0			3
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	908	2	15	9	Y	14	15	0			2
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	13	0			1

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1029	2	55	9	Y	50	53	0			10
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1246	2	102	9	Y	93	81	0			22
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1280	2	90	9	Y	82	86	0			18
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1117	2	79	9	Y	72	77	0			13
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1086	2	81	9	Y	74	76	0			11
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1127	2	73	9	Y	66	69	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	Y	15	13	1			9
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1642	2	17	9	Y	15	14	1			10
04	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1242	2	11	9	Y	10	13	1			7
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	2	15	9	Y	14	12	1			9
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1577	2	13	9	Y	12	14	1			7
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	2	12	9	Y	11	12	1			6

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
02	1652	N	1523	-0-	-129	-0-	1519	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1744	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1634	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1669	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1521	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1427	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	902	2	21	9	Y	19	25	0			4
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	642	2	23	9	Y	21	20	0			5
04	870	N	631	-0-	-239	-0-	611	2	20	9	Y	18	19	0			4
05	899	N	621	-0-	-278	-0-	602	2	19	9	Y	17	18	0			3
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	782	2	26	9	Y	24	23	0			4
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	942	2	26	9	Y	24	25	0			3

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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	2	22	9	Y	20	19	0			4
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	2	29	9	Y	26	26	0			4
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1792	2	29	9	Y	26	26	0			4
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1619	2	24	9	Y	22	22	0			4
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	Y	19	20	0			3
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1735	2	20	9	Y	18	19	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 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
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	322	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	4	0			1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	347	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 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
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1936	2	29	9	Y	26	27	0			6
03	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2121	2	32	9	Y	29	31	0			4
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2088	2	40	9	Y	36	34	0			6
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1960	2	32	9	Y	29	30	0			5
06	2070	N	1353	-0-	-717	-0-	1332	2	21	9	Y	19	21	0			3
07	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	1695	2	22	9	Y	20	21	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	15	0			3
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1388	2	19	9	Y	17	18	0			2
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	Y	21	20	0			3
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1179	2	18	9	Y	16	16	0			3
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1265	2	17	9	Y	15	16	0			2
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	2	18	9	Y	16	16	0			2

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
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	69	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	0			-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2707	2	40	9	Y	36	41	0			8
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2857	2	45	9	Y	41	43	0			6
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2909	2	55	9	Y	50	48	0			8
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2916	2	50	9	Y	45	45	0			8
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2843	2	44	9	Y	40	42	0			6
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3051	2	41	9	Y	37	39	0			4

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
02	1624	N	1586	-0-	-38	-0-	1568	2	18	9	Y	16	20	0			3
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1863	2	32	9	Y	29	25	0			7
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1818	2	26	9	Y	24	26	0			5
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1849	2	28	9	Y	25	26	0			4
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1821	2	29	9	Y	26	26	0			4
07	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1824	2	23	9	Y	21	23	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1713	-0-	1713	1713	1713	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	529	-0-	529	2242	529	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

02	1568	N	1482	-0-	-86	-0-	1473	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1633	2	7	9	Y	6					9
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5	10	1			2
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1569	2	6	9	Y	5					7
07	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1580	2	6	9	Y	5	9	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

02	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	935	2	4	9	Y	4	3	0			1
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	889	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3564	2	39	9	Y	35	35	0			7
03	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	2555	2	42	9	Y	38	36	0			9
04	2820	X	1903	-0-	-917	-0-	1877	2	26	9	Y	24	28	0			5
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3358	2	48	9	Y	44	41	0			8
06	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2402	2	36	9	Y	33	36	0			5
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3929	2	48	9	Y	44	44	0			5

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	161	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	2	25	9	Y	23	21	0			3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1932	2	53	9	Y	48	44	1			42
03	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2025	2	46	9	Y	42	47	1			37
04	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	1882	2	41	9	Y	37	39	1			35
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	1957	2	43	9	Y	39	37	1			37
06	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1884	2	37	9	Y	34	43	1			28
07	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	1823	2	36	9	Y	33	36	1			25

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	267	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	268	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

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
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	Y	7					10
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	950	2	7	9	Y	6	9	1			7
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	2	8	9	Y	7	11	1			3
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	Y	6					9
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	Y	7	12	1			4

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
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	160	2	3	9	Y	3	4	0			1
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	421	2	12	9	Y	11	9	0			3
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5	7	0			1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	Y	7	7	0			1

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
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1547	2	62	9	Y	56	50	1			49
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1654	2	58	9	Y	53	56	1			46
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1588	2	52	9	Y	47	49	1			44
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1646	2	53	9	Y	48	46	1			46
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1557	2	44	9	Y	40	53	1			33
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	2	50	9	Y	45	44	1			34

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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	6	0			1
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13	11	0			3
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	Y	13	13	0			2
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14	9	Y	13	13	0			2
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	Y	10	11	0			1

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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5	6	0			1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	Y	7	7	0			1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	Y	10	9	0			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	Y	6	7	0			1
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1698	2	35	9	Y	32	38	1			12
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1737	2	28	9	Y	25					37
04	1620	N	1057	-0-	-563	-0-	1040	2	17	9	Y	15	36	1			16
05	1674	N	882	-0-	-792	-0-	872	2	10	9	Y	9	21	1			4
06	1620	N	822	-0-	-798	-0-	812	2	10	9	Y	9					13
07	1085	N	751	-0-	-334	-0-	741	2	10	9	Y	9	17	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	Y	9	10	1			4
03	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2233	2	8	9	Y	7					11
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	11	1			8
05	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2113	2	6	9	Y	5	11	1			2
06	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2112	2	8	9	Y	7					9
07	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2182	2	7	9	Y	6	11	1			4

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	985	2	15	9	Y	14	17	0			3
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1082	2	26	9	Y	24	21	0			6
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1027	2	20	9	Y	18	20	0			4
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1069	2	23	9	Y	21	21	0			4
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	987	2	21	9	Y	19	20	0			3
07	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1007	2	19	9	Y	17	18	0			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

02	364	N	295	-0-	-69	-0-	283	2	12	9	Y	11	13	0			2
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	276	2	19	9	Y	17	15	0			4
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	281	2	17	9	Y	15	16	0			3
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	296	2	18	9	Y	16	16	0			3
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	Y	15	16	0			2
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	288	2	17	9	Y	15	15	0			2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	Y	18	21	0			4
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1485	2	31	9	Y	28	25	0			7
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1387	2	25	9	Y	23	25	0			5
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1393	2	25	9	Y	23	24	0			4
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	Y	24	24	0			4
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	2	21	9	Y	19	21	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	9	0			2
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2629	2	37	9	Y	34	31	0			5
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2041	2	33	9	Y	30	30	0			5
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1881	2	29	9	Y	26	26	0			5
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1793	2	23	9	Y	21	23	0			3
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1825	2	22	9	Y	20	21	0			2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-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
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1155	2	14	9	Y	13	13	0			3
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1294	2	17	9	Y	15	16	0			2
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1313	2	21	9	Y	19	18	0			3
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1227	2	18	9	Y	16	16	0			3
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	2	15	9	Y	14	15	0			2
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	2	18	9	Y	16	16	0			2

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
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2923	2	19	9	Y	17	19	0			4
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3853	2	25	9	Y	23	24	0			3
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3697	2	30	9	Y	27	26	0			4
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3608	2	26	9	Y	24	24	0			4
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3395	2	23	9	Y	21	22	0			3
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3317	2	20	9	Y	18	19	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	6	0			1
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7	7	0			1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	580	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7	8	0			1
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	954	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	1170	N	935	-0-	-235	-0-	926	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	934	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	903	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	948	2	8	9	Y	7	7	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 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
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 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
02	1960	X	1159	-0-	-801	-0-	1150	2	9	9	Y	8	9	0			2
03	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	1537	2	12	9	Y	11	11	0			2
04	1770	X	1657	-0-	-113	-0-	1642	2	15	9	Y	14	14	0			2
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y	11	11	0			2
06	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	0			2
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1661	2	11	9	Y	10	11	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	635	2	20	9	Y	18	17	1			16
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	608	2	18	9	Y	16	17	1			15
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	Y	17	16	1			16
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	607	2	17	9	Y	15	19	1			12
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	645	2	17	9	Y	15	15	1			12

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1010	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	Y	18					23
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	Y	18	22	1			19
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1839	2	17	9	Y	15	27	1			7
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1692	2	17	9	Y	15					22
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1788	2	18	9	Y	16	28	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

02	868	N	831	-0-	-37	-0-	789	2	42	9	Y	38	42	0			8
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	968	2	56	9	Y	51	52	0			7
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	938	2	66	9	Y	60	57	0			10
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	818	2	52	9	Y	47	48	0			9
06	990	N	541	-0-	-449	-0-	512	2	29	9	Y	26	31	0			4
07	1023	N	635	-0-	-388	-0-	605	2	30	9	Y	27	28	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 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
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1626	2	107	9	Y	97	104	0			21
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1810	2	124	9	Y	113	118	0			16
04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1731	2	143	9	Y	130	125	0			21
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1751	2	132	9	Y	120	119	0			22
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1674	2	112	9	Y	102	108	0			16
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1833	2	107	9	Y	97	103	0			10

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1973	2	20	9	Y	18	19	0			4
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2022	2	21	9	Y	19	20	0			3
04	2010	X	1760	-0-	-250	-0-	1739	2	21	9	Y	19	19	0			3
05	2077	X	1515	-0-	-562	-0-	1497	2	18	9	Y	16	16	0			3
06	2010	X	1385	-0-	-625	-0-	1371	2	14	9	Y	13	14	0			2
07	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	1341	2	12	9	Y	11	12	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1618	2	9	9	Y	8	9	0			2
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1664	2	9	9	Y	8	9	0			1
04	2310	N	1836	-0-	-474	-0-	1824	2	12	9	Y	11	10	0			2
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	0			2
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1594	2	8	9	Y	7	8	0			1
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2297	2	11	9	Y	10	10	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4707	2	14	9	Y	13	14	0			3
03	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4500	2	14	9	Y	13	14	0			2
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5051	2	20	9	Y	18	17	0			3
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4874	2	18	9	Y	16	16	0			3
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4649	2	14	9	Y	13	14	0			2
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5545	2	14	9	Y	13	14	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	Y	7	8	0			1
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	Y	13	11	0			3
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1802	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	Y	10	10	0			2
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8	9	0			1
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	Y	8	8	0			1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	415	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	461	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	444	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	Y	4					5
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1007	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	984	2	3	9	Y	3					4
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1001	2	3	9	Y	3	5	1			2

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
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2342	2	7	9	Y	6					8
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	7	1			6
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	Y	5	9	1			2
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	Y	5					7
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	Y	5	9	1			3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1063	2	11	9	Y	10	11	0			2
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1146	2	13	9	Y	12	12	0			2
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1075	2	14	9	Y	13	13	0			2
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	13	0			2
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10	11	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3119	2	87	9	Y	79	76	1			47
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3438	2	88	9	Y	80	76	1			51
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3259	2	76	9	Y	69	71	1			49
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3304	2	72	9	Y	65	71	1			43
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3204	2	72	9	Y	65	70	1			38
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3243	2	63	9	Y	57	62	1			33

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

02	784	N	625	-0-	-159	-0-	621	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	653	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	810	N	436	-0-	-374	-0-	434	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	682	N	431	-0-	-251	-0-	428	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	630	N	407	-0-	-223	-0-	405	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	Y	17	18	0			4
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	856	2	22	9	Y	20	21	0			3
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	738	2	22	9	Y	20	20	0			3
05	899	N	604	-0-	-295	-0-	587	2	17	9	Y	15	15	0			3
06	840	N	612	-0-	-228	-0-	598	2	14	9	Y	13	14	0			2
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	641	2	13	9	Y	12	13	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	1	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	0			1
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
07	651	N	458	-0-	-193	-0-	456	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		274	-0-	274	615	274	2			Y	-0-					-0-
03	903	X	288	-0-	-615	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1049	2	25	9	Y	23	24	0			5
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1094	2	29	9	Y	26	27	0			4
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1086	2	33	9	Y	30	29	0			5
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1063	2	30	9	Y	27	27	0			5
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1038	2	26	9	Y	24	25	0			4
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1081	2	23	9	Y	21	23	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	2	17	9	Y	15	16	0			3
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	16	0			2
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	2	20	9	Y	18	17	0			3
05	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1483	2	18	9	Y	16	16	0			3
06	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	1342	2	14	9	Y	13	14	0			2
07	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1457	2	13	9	Y	12	13	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1811	2	41	9	Y	37	40	0			8
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1826	2	44	9	Y	40	42	0			6
04	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1586	2	45	9	Y	41	40	0			7
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1633	2	42	9	Y	38	38	0			7
06	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	1541	2	36	9	Y	33	35	0			5
07	1674	N	746	-0-	-928	-0-	732	2	14	9	Y	13	17	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

02	2212	N	2155	-0-	-57	-0-	2144	2	11	9	Y	10	12	1			4
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2584	2	9	9	Y	8					12
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2569	2	10	9	Y	9	12	1			9
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	2	8	9	Y	7	13	1			3
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	Y	7					10
07	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2333	2	7	9	Y	6	12	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	Y	16	20	1			6
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1590	2	15	9	Y	14					20
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	Y	13	19	1			14
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	2	11	9	Y	10	20	1			4
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1851	2	15	9	Y	14					18
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2196	2	18	9	Y	16	24	1			10

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

02	1400	N	1358	-0-	-42	-0-	1326	2	32	9	Y	29	36	0			6
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1597	2	59	9	Y	54	47	0			13
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1543	2	48	9	Y	44	47	0			10
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1640	2	53	9	Y	48	49	0			9
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1631	2	55	9	Y	50	51	0			8
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1647	2	46	9	Y	42	45	0			5

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	2560	2	41	9	Y	37	44	0			8
03	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2660	2	64	9	Y	58	52	0			14
04	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	2583	2	54	9	Y	49	52	0			11
05	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2769	2	58	9	Y	53	54	0			10
06	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2615	2	57	9	Y	52	54	0			8
07	2883	X	2486	-0-	-397	-0-	2440	2	46	9	Y	42	45	0			5

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2153	-0-	2153	2153	2121	2	32	9	Y	29	25	0			4
07	14B DENY	1089	-0-	1089	3242	1075	2	14	9	Y	13	16	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

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
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

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
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	496	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	Y	6	6	0			1
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	Y	6	6	0			1
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	705	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	2	11	9	Y	10	9	1			6
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	365	2	11	9	Y	10	10	1			6
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	331	2	9	9	Y	8	9	1			4
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	Y	7	7	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

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
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	10	1			8
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	11	1			6
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	Y	15	11	1			9
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1255	2	15	9	Y	14	15	1			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

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
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	236	2	30	9	Y	27	32	0			6
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	262	2	50	9	Y	45	40	0			11
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	249	2	41	9	Y	37	40	0			8
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	258	2	43	9	Y	39	40	0			7
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	249	2	44	9	Y	40	41	0			6
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	247	2	37	9	Y	34	36	0			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	0			1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3	3	0			1
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

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
02	2660	X	2619	-0-	-41	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1912	-0-	-1033	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1969	-0-	-881	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	632	-0-	-2282	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1949	2	204	9	Y	185	195	0			40
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2250	2	249	9	Y	226	234	0			32
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2224	2	296	9	Y	269	257	0			44
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2315	2	278	9	Y	253	251	0			46
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2133	2	230	9	Y	209	223	0			32
07	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2102	2	196	9	Y	178	192	0			18

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
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	984	-0-	-380	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	181	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	Y	7	7	0			1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	Y	10	9	0			2
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	320	2	10	9	Y	9	10	0			1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	209	2	8	9	Y	7	7	0			1

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
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	689	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	738	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	685	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	648	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	706	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	Y	2	2	0			-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
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	605	2	185	9	Y	168	172	0			36
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	783	2	254	9	Y	231	235	0			32
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	753	2	296	9	Y	269	257	0			44
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	783	2	277	9	Y	252	250	0			46
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	760	2	240	9	Y	218	231	0			33
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	771	2	211	9	Y	192	206	0			19

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	72	2	39	9	Y	35	37	0			8
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	70	2	41	9	Y	37	40	0			5
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	83	2	56	9	Y	51	48	0			8
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	101	2	63	9	Y	57	55	0			10
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	115	2	64	9	Y	58	59	0			9
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	119	2	56	9	Y	51	55	0			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. (I) GAS 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	224	N	102	-0-	-122	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	Y	5	4	0			1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	257	2	3	9	Y	3	3	0			-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. (I) GAS 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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	Y	15	17	0			3
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1087	2	21	9	Y	19	19	0			3
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1060	2	22	9	Y	20	20	0			3
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1067	2	22	9	Y	20	19	0			4
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	982	2	17	9	Y	15	17	0			2
07	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1015	2	15	9	Y	14	15	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 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
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	859	2	87	9	Y	79	84	0			17
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	955	2	102	9	Y	93	97	0			13
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	955	2	123	9	Y	112	107	0			18
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	801	2	95	9	Y	86	88	0			16
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	717	2	74	9	Y	67	73	0			10
07	1085	N	828	-0-	-257	-0-	760	2	68	9	Y	62	66	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1785	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	Y	13	12	1			8
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2017	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2032	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1904	2	10	9	Y	9	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	273	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4	3	0			1
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	297	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2026

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	975	3	52	9	N	47	47	0			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1054	3	76	9	N	69	69	0			-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1395	3	59	9	N	54	26	0	28	1	-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1159	3	73	9	N	66	66	0			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1205	3	81	9	N	74	74	0			-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1116	3	81	9	N	74	74	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	182	3	20	9	N	18	18	0			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	3	15	9	N	14	7	0	7	1	-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	188	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	174	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	189	3	22	9	N	20	20	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 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
02	2800	N	1277	-0-	-1523	671	1269	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	2057	N	1386	-0-	-671	-0-	1382	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1608	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7	9	Y	6	5	1			2

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	359	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	293	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	3	9	9	N	8	8	0			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	954	3	25	9	N	23	23	0			-0-
03	1085	N	893	-0-	-192	-0-	857	3	36	9	N	33	33	0			-0-
04	1050	N	772	-0-	-278	-0-	744	3	28	9	N	25	12	0	13	1	-0-
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	827	3	35	9	N	32	32	0			-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	820	3	40	9	N	36	36	0			-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	724	3	40	9	N	36	36	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	547	3	196	9	N	178	178	0			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	171	3	286	9	N	260	260	0			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	142	3	222	9	N	202	97	0	105	1	-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	194	3	273	9	N	248	248	0			-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	130	3	307	9	N	279	279	0			-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	434	3	307	9	N	279	279	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	304	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	3	6	9	Y	5	5	1			1

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	301	3	24	9	Y	22	23	1			4
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	245	3	44	9	Y	40	38	1			6
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	118	3	48	9	Y	44	45	1			5
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	76	3	48	9	Y	44	39	1			10
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	520	3	56	9	Y	51	54	1			7
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	390	3	44	9	Y	40	41	1			6

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	540	X	495	-0-	-45	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	682	X	540	-0-	-142	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	660	X	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
07	682	X	460	-0-	-222	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	N	9	4	0	5	1	-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	492	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	426	3	13	9	N	12	12	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	589	N	209	-0-	-380	-0-	209	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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2	2	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
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	128	3	32	9	N	29	29	0			-0-
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2587	N	1143	-0-	-1444	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2857	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3012	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	904	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1048	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	N	8	4	0	4	1	-0-
05	1023	N	753	-0-	-270	-0-	742	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	990	N	588	-0-	-402	-0-	576	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	682	N	125	-0-	-557	-0-	113	3	12	9	N	11	11	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	745	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	684	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	3	8	9	N	7	3	0	4	1	-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	1085	N	858	-0-	-227	-0-	847	3	11	9	N	10	10	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	390	N	233	-0-	-157	-0-	232	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	340	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	694	-0-	-258	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1911	-0-	-917	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2194	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2192	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2300	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	3	9	9	N	8	8	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1849	-0-	-951	2722	1849	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2271	-0-	-829	1893	2271	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1564	-0-	-1436	457	1564	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1298	-0-	-624	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	628	-0-	-1232	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	593	-0-	-1019	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2054	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	3	11	9	N	10	5	0	5	1	-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2222	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2076	3	15	9	N	14	14	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	425	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	69	3	64	9	N	58	58	0			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	215	3	94	9	N	85	85	0			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	66	32	0	34	1	-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	152	3	89	9	N	81	81	0			-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	152	3	100	9	N	91	91	0			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	133	3	100	9	N	91	91	0			-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	217	-0-	-35	-0-	213	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	279	N	90	-0-	-189	-0-	83	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	150	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	230	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7	9	N	6	6	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	546	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	544	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	682	N	517	-0-	-165	-0-	511	3	6	9	N	5	5	0			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 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
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	273	3	48	9	N	44	44	0			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	304	3	70	9	N	64	64	0			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	356	3	55	9	N	50	24	0	26	1	-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	314	3	67	9	N	61	61	0			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	289	3	76	9	N	69	69	0			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	291	3	76	9	N	69	69	0			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	805	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	883	3	36	9	N	33	33	0			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1037	3	53	9	N	48	48	0			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1000	3	42	9	N	38	18	0	20	1	-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1026	3	51	9	N	46	46	0			-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	999	3	57	9	N	52	52	0			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1012	3	57	9	N	52	52	0			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30	30	0			-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1249	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	3	32	9	N	29	29	0			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1248	3	36	9	N	33	33	0			-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1306	3	35	9	N	32	32	0			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	480	N	184	-0-	-296	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	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
02	1568	X	996	-0-	-572	-0-	988	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	1685	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2228	3	9	9	N	8	4	0	4	1	-0-
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2320	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2379	3	12	9	N	11	11	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
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1284	3	77	9	N	70	70	0			-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1449	3	112	9	N	102	102	0			-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1740	3	87	9	N	79	38	0	41	1	-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1225	3	107	9	N	97	97	0			-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2104	3	121	9	N	110	110	0			-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1975	3	120	9	N	109	109	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1068	3	24	9	N	22	22	0			-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	3	19	9	N	17	8	0	9	1	-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	784	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1128	3	25	9	N	23	23	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
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1636	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1699	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1699	3	7	9	N	6	6	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 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
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	938	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1020	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	990	N	680	-0-	-310	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1002	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 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
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1590	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1795	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1560	3	11	9	N	10	5	0	5	1	-0-
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1748	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1661	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	1272	3	15	9	N	14	14	0			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	945	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04	1110	N	628	-0-	-482	-0-	621	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1054	N	638	-0-	-416	-0-	629	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	843	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9	9	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
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

02	2800	N	2379	-0-	-421	9255	2379	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2453	-0-	-647	8608	2453	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2351	-0-	-649	7959	2351	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2327	-0-	-773	7186	2327	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2080	-0-	-920	6266	2080	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1911	-0-	-1189	5077	1911	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	390	3	19	9	N	17	17	0			-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	344	3	14	9	N	13	6	0	7	1	-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	285	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	300	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	301	3	20	9	N	18	18	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2313	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2603	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2388	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2591	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1860	X	107	-0-	-1753	-0-	101	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	5	5	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	2632	X	2426	-0-	-206	-0-	2299	3	127	9	N	115	115	0			-0-
03	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2139	-0-	-681	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2131	-0-	-479	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2180	-0-	-517	-0-	2180	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1045	-0-	-691	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	939	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1085	N	766	-0-	-319	-0-	760	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1050	N	702	-0-	-348	-0-	698	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	1054	N	670	-0-	-384	-0-	664	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	630	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	3	6	9	N	5	5	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
02	2072	X	1444	-0-	-628	-0-	1383	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
03	2294	X	1754	-0-	-540	-0-	1665	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
04	2220	X	1537	-0-	-683	-0-	1468	3	69	9	Y	63	30	0	33	1	-0-
05	2294	X	1481	-0-	-813	-0-	1396	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1765	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
*07	1767	X	1553	-0-	-214	-0-	1457	3	96	9	Y	87	87	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	560	N	263	-0-	-297	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	567	3	44	9	N	40	40	0			-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	666	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	750	N	595	-0-	-155	-0-	578	3	17	9	N	15	7	0	8	1	-0-
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	480	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	623	3	23	9	N	21	21	0			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

02	308	N	209	-0-	-99	-0-	201	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	899	N	244	-0-	-655	-0-	232	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	870	N	148	-0-	-722	-0-	139	3	9	9	N	8	4	0	4	1	-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	10	10	0			-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1387	3	12	9	N	11	11	0			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	682	N	444	-0-	-238	-0-	434	3	10	9	N	9	9	0			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1588	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1891	N	1340	-0-	-551	-0-	1339	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

02	392	N	389	-0-	-3	-0-	202	3	187	9	N	170	170	0			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	248	3	273	9	N	248	248	0			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	244	3	212	9	N	193	93	0	100	1	-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	193	3	260	9	N	236	236	0			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	198	3	293	9	N	266	266	0			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	196	3	293	9	N	266	266	0			-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

02	2800	N	1566	-0-	-1234	2583	1566	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1675	-0-	-1425	1158	1675	3			Y	-0-					-0-
04	2921	N	1763	-0-	-1158	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4621	-0-	1521	1521	4621	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2168	-0-	-832	689	2168	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3692	-0-	592	1281	3692	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	278	3	65	9	N	59	59	0			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	430	3	95	9	N	86	86	0			-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	552	3	74	9	N	67	32	0	35	1	-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	398	3	90	9	N	82	82	0			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	291	3	102	9	N	93	93	0			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	780	3	102	9	N	93	93	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1577	3	36	9	N	33	33	0			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1220	3	28	9	N	25	12	0	13	1	-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1379	3	34	9	N	31	31	0			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1026	3	39	9	N	35	35	0			-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1334	3	39	9	N	35	35	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1339	-0-	-180	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	889	-0-	-581	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1204	-0-	-470	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1175	-0-	-445	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1025	-0-	-463	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

02	2072	X	585	-0-	-1487	-0-	574	3	11	9	Y	10	6	1			4
03	1550	X	659	-0-	-891	-0-	631	3	28	9	Y	25	21	1			8
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	627	3	41	9	Y	37	38	1			7
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	669	3	34	9	Y	31	33	1			5
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	670	3	37	9	Y	34	32	1			7
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	701	3	37	9	Y	34	31	1			10

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1350	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1320	N	1001	-0-	-319	-0-	999	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1364	N	935	-0-	-429	-0-	933	3	2	9	N	2	2	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2026

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1002	3	123	9	N	112	112	0			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1113	3	179	9	N	163	163	0			-0-
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	600	3	140	9	N	127	61	0	66	1	-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	775	3	172	9	N	156	156	0			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	824	3	194	9	N	176	176	0			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	793	3	193	9	N	175	175	0			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5092	X	1351	-0-	-3741	-0-	1347	3	4	9	Y	4	2	1			2
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1252	3	20	9	Y	18	14	1			6
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1129	3	29	9	Y	26	27	1			5
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1311	3	23	9	Y	21	23	1			3
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1384	3	28	9	Y	25	23	1			5
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1366	3	26	9	Y	24	22	1			7

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1034	-0-	-1766	2064	1026	3	8	9	Y	7	10	1			3
03	3100	N	1139	-0-	-1961	103	1139	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	938	-0-	-172	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	434	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	3	33	9	N	30	30	0			-0-
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	361	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	423	3	32	9	N	29	29	0			-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	722	3	36	9	N	33	33	0			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	549	3	36	9	N	33	33	0			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	678	3	206	9	N	187	187	0			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1580	3	81	9	N	74	74	0			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1554	3	118	9	N	107	107	0			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	305	3	91	9	N	83	40	0	43	1	-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	326	3	113	9	N	103	103	0			-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	608	3	128	9	N	116	116	0			-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	425	3	127	9	N	115	115	0			-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

02	616	N	392	-0-	-224	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	Y	4	4	1			1

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

02	3140	X	926	-0-	-2214	-0-	864	3	62	9	Y	56	43	1			23
03	1209	X	597	-0-	-612	-0-	583	3	14	9	Y	13	32	1			4
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1369	3	34	9	Y	31	29	1			6
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1187	3	26	9	Y	24	26	1			4
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1189	3	36	9	Y	33	30	1			7
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1748	3	37	9	Y	34	31	1			10

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1261	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	3	10	9	N	9	4	0	5	1	-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	3	13	9	N	12	12	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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	532	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4	4	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	3	9	9	N	8	8	0			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1544	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1760	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1793	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	N	9	9	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	595	-0-	-1085	-0-	585	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1405	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1056	3	11	9	N	10	5	0	5	1	-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	1380	N	802	-0-	-578	-0-	787	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	1116	N	805	-0-	-311	-0-	790	3	15	9	N	14	14	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	280	3	28	9	Y	25	24	1			10
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	328	3	24	9	Y	22	25	1			7
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	324	3	35	9	Y	32	33	1			6
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	353	3	30	9	Y	27	29	1			4
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	348	3	34	9	Y	31	29	1			6
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	301	3	33	9	Y	30	27	1			9

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	217	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	387	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	142	3	10	9	N	9	4	0	5	1	-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	922	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	734	3	13	9	N	12	12	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	930	N	215	-0-	-715	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	541	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	Y	2	1	0	1	1	-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	727	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	1018	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1081	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1057	3	15	9	N	14	7	0	7	1	-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1142	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1063	3	22	9	N	20	20	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/15/2026

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	223	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	225	3	6	9	N	5	5	0			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2026

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

02	2758	N	1086	-0-	-1672	-0-	1085	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	792	-0-	-417	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	486	-0-	-714	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1898	3	15	9	N	14	14	0			-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1608	3	12	9	N	11	5	0	6	1	-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2171	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	3	17	9	N	15	15	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	689	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	770	3	23	9	N	21	21	0			-0-
04	900	N	770	-0-	-130	-0-	752	3	18	9	N	16	8	0	8	1	-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	22	9	N	20	20	0			-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	686	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	806	N	291	-0-	-515	-0-	267	3	24	9	N	22	22	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1129	-0-	-691	-0-	1115	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	2015	N	1161	-0-	-854	-0-	1140	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	1950	N	1050	-0-	-900	-0-	1033	3	17	9	N	15	7	0	8	1	-0-
05	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1132	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1425	3	22	9	N	20	20	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	150	-0-	-354	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3255	-0-	255	255	3255	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	769	-0-	-255	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	278	-0-	-1192	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	210	-0-	-1309	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1380	N	547	-0-	-833	-0-	539	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	7	7	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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1437	-0-	-516	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1134	-0-	-666	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	1326	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	221	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	224	3	17	9	N	15	7	0	8	1	-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	265	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	219	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	385	3	23	9	N	21	21	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	868	N	438	-0-	-430	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1255	-0-	-901	-0-	1233	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	2387	X	1471	-0-	-916	-0-	1438	3	33	9	N	30	30	0			-0-
04	2310	X	1209	-0-	-1101	-0-	1184	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-
05	1767	X	630	-0-	-1137	-0-	599	3	31	9	N	28	28	0			-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1922	3	35	9	N	32	32	0			-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2422	3	35	9	N	32	32	0			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	344	3	101	9	N	92	92	0			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	293	3	149	9	N	135	135	0			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	263	3	114	9	N	104	50	0	54	1	-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	292	3	142	9	N	129	129	0			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	282	3	160	9	N	145	145	0			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	281	3	160	9	N	145	145	0			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	336	-0-	-56	-0-	330	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	659	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	589	N	349	-0-	-240	-0-	341	3	8	9	N	7	7	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	79	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	121	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	102	3	9	9	N	8	4	0	4	1	-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	66	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	70	3	11	9	N	10	10	0			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

02	1568	N	1361	-0-	-207	-0-	1355	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1546	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	3	9	9	N	8	8	0			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

02	672	N	586	-0-	-86	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1217	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1114	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1137	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1079	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1098	3	10	9	N	9	9	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

02	168	N	138	-0-	-30	-0-	121	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	221	3	24	9	N	22	22	0			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	160	3	19	9	N	17	8	0	9	1	-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	237	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	172	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	229	3	25	9	N	23	23	0			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

02	1400	X	823	-0-	-577	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	591	-0-	-959	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	930	X	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	899	X	643	-0-	-256	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	870	X	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	899	X	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	N	5	2	0	3	1	-0-
05	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	1605	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	2100	N	740	-0-	-1360	-0-	732	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1860	N	99	-0-	-1761	-0-	91	3	8	9	N	7	7	0			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	585	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	695	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	647	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	647	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	672	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

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
02	1248	N	1056	-0-	-192	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	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
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	389	3	129	9	N	117	117	0			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	240	3	188	9	N	171	171	0			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	437	3	146	9	N	133	64	0	69	1	-0-
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	247	3	179	9	N	163	163	0			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	312	3	202	9	N	184	184	0			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	517	3	202	9	N	184	184	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
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	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
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	473	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	806	N	516	-0-	-290	-0-	514	3	2	9	N	2	2	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
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1153	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1128	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1028	3	9	9	N	8	8	0			-0-

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
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 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
02	1176	N	644	-0-	-532	-0-	642	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1264	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	1288	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1107	3	3	9	N	3	3	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	297	3	32	9	N	29	29	0			-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1958	3	30	9	N	27	27	0			-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	3	34	9	N	31	31	0			-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1858	3	34	9	N	31	31	0			-0-

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
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1594	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1614	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1569	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1628	3	6	9	N	5	5	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

02	476	N	348	-0-	-128	-0-	290	3	58 9	N	53	53	0				-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	693	3	85 9	N	77	77	0				-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	509	3	66 9	N	60	29	0	31	1		-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	404	3	80 9	N	73	73	0				-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	413	3	91 9	N	83	83	0				-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	755	3	90 9	N	82	82	0				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

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-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

02	756	N	389	-0-	-367	-0-	387	3	2 9	N	2	2	0				-0-
03	899	N	459	-0-	-440	-0-	456	3	3 9	N	3	3	0				-0-
04	870	N	582	-0-	-288	-0-	580	3	2 9	N	2	1	0	1	1		-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	409	3	3 9	N	3	3	0				-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3 9	N	3	3	0				-0-
07	589	N	278	-0-	-311	-0-	275	3	3 9	N	3	3	0				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	612	3	15 9	N	14	14	0				-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	448	3	23 9	N	21	21	0				-0-
04	540	N	362	-0-	-178	-0-	343	3	19 9	N	17	8	0	9	1		-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	717	3	22 9	N	20	20	0				-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	305	3	25 9	N	23	23	0				-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	793	3	25 9	N	23	23	0				-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

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

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-						-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-						-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-						-0-
05	713	N	357	-0-	-356	-0-	357	3		N	-0-						-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-						-0-
07	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	273	3	35	9	N	32	32	0			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	227	3	52	9	N	47	47	0			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	416	3	40	9	N	36	17	0	19	1	-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	303	3	50	9	N	45	45	0			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	285	3	55	9	N	50	50	0			-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	377	3	55	9	N	50	50	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
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	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
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1027	3	80	9	N	73	73	0			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	861	3	118	9	N	107	107	0			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	526	3	91	9	N	83	40	0	43	1	-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	437	3	112	9	N	102	102	0			-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	272	3	127	9	N	115	115	0			-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	256	3	127	9	N	115	115	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
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2708	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3143	3	17	9	N	15	15	0			-0-
04	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2735	3	13	9	N	12	6	0	6	1	-0-
05	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	2525	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	3060	X	2468	-0-	-592	-0-	2449	3	19	9	N	17	17	0			-0-
07	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2749	3	19	9	N	17	17	0			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	689	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	3	9	9	N	8	8	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	870	N	424	-0-	-446	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	542	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	630	N	178	-0-	-452	-0-	167	3	11	9	N	10	5	0	5	1	-0-
05	620	N	53	-0-	-567	-0-	40	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1422	3	14	9	N	13	13	0			-0-
07	3100	N	3856	-0-	756	756	3842	3	14	9	N	13	13	0			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1782	-0-	-570	-0-	1780	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1984	X	1508	-0-	-476	-0-	1505	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1920	X	1069	-0-	-851	-0-	1067	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	1984	N	908	-0-	-1076	-0-	905	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1470	N	842	-0-	-628	-0-	839	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	3	3	9	N	3	3	0			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	218	3	41	9	N	37	37	0			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	308	3	59	9	N	54	54	0			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	210	3	46	9	N	42	20	0	22	1	-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	215	3	56	9	N	51	51	0			-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	135	3	64	9	N	58	58	0			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	288	3	64	9	N	58	58	0			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1	1	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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1370	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1061	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	969	3	68	9	Y	62	30	0	32	1	-0-
05	1333	N	389	-0-	-944	-0-	306	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
06	1110	N	469	-0-	-641	-0-	375	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
07	1085	N	469	-0-	-616	-0-	375	3	94	9	Y	85	85	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
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	3			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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1396	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1234	3	10	9	N	9	4	0	5	1	-0-
05	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1044	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	1320	N	422	-0-	-898	-0-	409	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	3	13	9	N	12	12	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
02	1064	X	490	-0-	-574	-0-	489	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1178	N	662	-0-	-516	-0-	661	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1	1	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
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	3	9	9	N	8	4	0	4	1	-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1259	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1206	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1221	3	13	9	N	12	12	0			-0-

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
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	871	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	870	N	723	-0-	-147	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	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
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1364	N	694	-0-	-670	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	1504	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	729	3	85	9	N	77	77	0			-0-
03	1054	N	843	-0-	-211	-0-	720	3	123	9	N	112	112	0			-0-
04	1020	N	603	-0-	-417	-0-	507	3	96	9	N	87	42	0	45	1	-0-
05	899	N	650	-0-	-249	-0-	532	3	118	9	N	107	107	0			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	827	3	133	9	N	121	121	0			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	515	3	132	9	N	120	120	0			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1072	3	113	9	N	103	103	0			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1020	3	166	9	N	151	151	0			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	713	3	129	9	N	117	56	0	61	1	-0-
05	806	N	506	-0-	-300	-0-	348	3	158	9	N	144	144	0			-0-
06	780	N	308	-0-	-472	-0-	130	3	178	9	N	162	162	0			-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1690	3	178	9	N	162	162	0			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	675	-0-	-613	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	744	N	111	-0-	-633	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	775	N	487	-0-	-288	-0-	487	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	599	-0-	-73	-0-	595	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	993	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1117	3	26	9	N	24	24	0			-0-
04	485	X	485	-0-	-0-	-0-	464	3	21	9	N	19	9	0	10	1	-0-
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	985	3	25	9	N	23	23	0			-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1233	3	29	9	N	26	26	0			-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1005	3	29	9	N	26	26	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	610	3	1 9		N	1	1	0			-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1 9		N	1	1	0			-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	619	3	1 9		N	1	1	0			-0-
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	591	3	1 9		N	1	1	0			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1 9		N	1	1	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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	391	3	25 9		N	23	23	0			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	572	3	37 9		N	34	34	0			-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	565	3	30 9		N	27	13	0	14	1	-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	458	3	35 9		N	32	32	0			-0-
06	600	N	399	-0-	-201	-0-	358	3	41 9		N	37	37	0			-0-
07	620	N	419	-0-	-201	-0-	379	3	40 9		N	36	36	0			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	422	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	3	17	9	N	15	7	0	8	1	-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	571	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	431	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	518	3	23	9	N	21	21	0			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	188	3	78	9	N	71	71	0			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1589	3	114	9	N	104	104	0			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	545	3	89	9	N	81	39	0	42	1	-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	681	3	109	9	N	99	99	0			-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	782	3	122	9	N	111	111	0			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	692	3	122	9	N	111	111	0			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1224	3	51	9	N	46	46	0			-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1022	3	74	9	N	67	67	0			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1103	3	57	9	N	52	25	0	27	1	-0-
05	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1063	3	70	9	N	64	64	0			-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1002	3	79	9	N	72	72	0			-0-
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	988	3	78	9	N	71	71	0			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

02	168	X	140	-0-	-28	-0-	137	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	180	X	176	-0-	-4	-0-	173	3	3	9	N	3	1	0	2	1	-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	180	N	29	-0-	-151	-0-	25	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	119	3	4	9	N	4	4	0			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	393	3	33	9	N	30	30	0			-0-
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	235	3	47	9	N	43	43	0			-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	445	3	36	9	N	33	16	0	17	1	-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	483	3	45	9	N	41	41	0			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	642	3	51	9	N	46	46	0			-0-
07	496	N	202	-0-	-294	-0-	151	3	51	9	N	46	46	0			-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

02	560	X	115	-0-	-445	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	589	X	161	-0-	-428	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4	9	Y	4	4	1			1

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	559	3	40	9	N	36	36	0			-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	457	3	58	9	N	53	53	0			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	590	3	45	9	N	41	20	0	21	1	-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	551	3	55	9	N	50	50	0			-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	416	3	63	9	N	57	57	0			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	648	3	62	9	N	56	56	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
06	2416	N	2413	-0-	-3	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	727	3	3	9	N	3	3	0			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	660	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	664	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	624	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	609	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	592	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	619	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	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
02	1064	X	983	-0-	-81	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	857	-0-	-197	-0-	857	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
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	1843	N	1100	-0-	-743	-0-	896	3	204	9	Y	185	175	1			75
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1005	3	176	9	Y	160	184	1			51
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1188	3	255	9	Y	232	238	1			45
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1323	3	209	9	Y	190	206	1			29
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1249	3	240	9	Y	218	204	1			43
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1362	3	237	9	Y	215	195	1			63

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

02	728	N	517	-0-	-211	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

02	672	N	88	-0-	-584	-0-	87	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	40	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	38	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	972	-0-	-206	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	500	-0-	-820	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT	157	-0-	157	267	157	3			N	-0-					-0-
04	421 X	154	-0-	-267	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150 X	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155 X	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	351	3	34	9	N	31	31	0			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	323	3	50	9	N	45	45	0			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	399	3	39	9	N	35	17	0	18	1	-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	377	3	47	9	N	43	43	0			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	358	3	54	9	N	49	49	0			-0-
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	368	3	54	9	N	49	49	0			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

02	840 N	739	-0-	-101	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	972	-0-	-198	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	949	-0-	-415	-0-	949	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1811	3	32	9	N	29	29	0			-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1543	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1804	3	31	9	N	28	28	0			-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1534	3	34	9	N	31	31	0			-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1656	3	34	9	N	31	31	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1284	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1354	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	1238	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1338	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2140	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	3	6	9	N	5	5	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	720	N	435	-0-	-285	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1413	-0-	-757	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1307	-0-	-913	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	925	-0-	-656	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	91	-0-	-21	-0-	82	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	135	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	69	3	10	9	N	9	4	0	5	1	-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	84	3	14	9	N	13	13	0			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	144	3	14	9	N	13	13	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	579	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	514	3	35	9	N	32	32	0			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	490	3	28	9	N	25	12	0	13	1	-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	499	3	34	9	N	31	31	0			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	472	3	39	9	N	35	35	0			-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	452	3	39	9	N	35	35	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	961	N	724	-0-	-237	-0-	723	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	930	N	474	-0-	-456	-0-	473	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	961	N	268	-0-	-693	-0-	267	3	1	9	N	1	1	0			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	562	-0-	-754	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	140	X	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	X	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1318	-0-	-1482	5967	1317	3	1	9	Y	1					1
03	3100	N	1520	-0-	-1580	4387	1520	3			Y	-0-					1
04	3000	N	1151	-0-	-1849	2538	1151	3			Y	-0-					1
05	3100	N	1233	-0-	-1867	671	1233	3			Y	-0-					1
06	1779	N	1108	-0-	-671	-0-	1108	3			Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	525	-0-	-2135	-0-	519	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2945	X	49	-0-	-2896	-0-	27	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	17	9	N	15	7	0	8	1	-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4189	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3474	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4329	3	23	9	N	21	21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	641	-0-	-115	-0-	619	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1187	3	33	9	N	30	30	0			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	950	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1084	3	31	9	N	28	28	0			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1052	3	35	9	N	32	32	0			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1552	3	35	9	N	32	32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	780	-0-	-3374	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

02	15348	X	3524	-0-	-11824	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

02	35664	X	5376	-0-	-30288	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			Y	-0-					-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			Y	-0-					-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5236	-0-	-74	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10218	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	9920	X	8002	-0-	-1918	-0-	8002	3			Y	-0-					-0-
04	9600	X	9331	-0-	-269	-0-	9331	3			Y	-0-					-0-
05	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			Y	-0-					-0-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	3			Y	-0-					-0-
07	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	3			Y	-0-					-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

02	11452	X	7136	-0-	-4316	-0-	7113	3	23	9	Y	21	8	1			13
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	125	94	1			44
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	214	158	1			100
05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	77	141	1			36
06	12270	X	11296	-0-	-974	-0-	11250	3	46	9	Y	42	36	1			42
07	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	15908	3	167	9	Y	152	107	1			87

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

02	11521	X	1001	-0-	-10520	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6191	3	47	9	Y	43	17	1			26
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	8758	3	327	9	Y	297	222	1			101
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5390	3	279	9	Y	254	236	1			119
05	6696	X	6380	-0-	-316	-0-	6103	3	277	9	Y	252	253	1			118
06	6480	X	5503	-0-	-977	-0-	5426	3	77	9	Y	70	95	1			93
07	6696	X	5328	-0-	-1368	-0-	5155	3	173	9	Y	157	160	1			90

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

02	7476	X	7261	-0-	-215	-0-	7259	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11358	3	7	9	Y	6	5	1			2
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7539	3	7	9	Y	6	5	1			3
05	8246	X	7871	-0-	-375	-0-	7867	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	8160	X	7434	-0-	-726	-0-	7432	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	8432	X	7537	-0-	-895	-0-	7534	3	3	9	Y	3	3	1			2

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

02	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11572	3	30	9	Y	27	16	1			11
03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13480	3	122	9	Y	111	86	1			36
04	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13272	3	176	9	Y	160	165	1			31
05	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13077	3	145	9	Y	132	143	1			20
06	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	12840	3	167	9	Y	152	142	1			30
07	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	12981	3	165	9	Y	150	136	1			44

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

02	10304	X	9300	-0-	-1004	-0-	9272	3	28	9	Y	25	23	1			10
03	11005	X	9851	-0-	-1154	-0-	9826	3	25	9	Y	23	26	1			7
04	10650	X	9835	-0-	-815	-0-	9796	3	39	9	Y	35	35	1			7
05	10726	X	7693	-0-	-3033	-0-	7663	3	30	9	Y	27	30	1			4
06	10380	X	10074	-0-	-306	-0-	10039	3	35	9	Y	32	30	1			6
07	10292	X	9588	-0-	-704	-0-	9554	3	34	9	Y	31	28	1			9

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

02	2800	N	3377	-0-	577	577	3377	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6232	-0-	3132	3709	6232	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4057	-0-	1057	4766	4057	3			N	-0-					-0-
05	11659	X	6893	-0-	-4766	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3			N	-0-					-0-
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7712	-0-	-118	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	3			Y	-0-					-0-
03	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	3			Y	-0-					-0-
04	18090	X	14910	-0-	-3180	-0-	14910	3			Y	-0-					-0-
05	18693	X	13308	-0-	-5385	-0-	13308	3			Y	-0-					-0-
06	18240	X	10914	-0-	-7326	-0-	10914	3			Y	-0-					-0-
07	18848	X	8330	-0-	-10518	-0-	8330	3			Y	-0-					-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
02	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	23632	3			Y	-0-					-0-
03	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	3			Y	-0-					-0-
04	23730	X	20347	-0-	-3383	-0-	20347	3			Y	-0-					-0-
05	26164	X	18826	-0-	-7338	-0-	18826	3			Y	-0-					-0-
06	25410	X	16198	-0-	-9212	-0-	16198	3			Y	-0-					-0-
07	26257	X	12293	-0-	-13964	-0-	12293	3			Y	-0-					-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
02	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22683	3	65	9	Y	59	35	1			24
03	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	24819	3	393	9	Y	357	266	1			115
04	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	24284	3	573	9	Y	521	535	1			101
05	24552	X	15033	-0-	-9519	-0-	14734	3	299	9	Y	272	332	1			41
06	23760	X	7307	-0-	-16453	-0-	7151	3	156	9	Y	142	162	1			21
07	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	24756	3	532	9	Y	484	364	1			141

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
02	8512	X	726	-0-	-7786	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	2152	-0-	-7582	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	6756	-0-	-2664	-0-	6756	3			Y	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
06	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	5539	-0-	-1436	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29148	X	26514	-0-	-2634	-0-	26514	3			Y	-0-					-0-
03	32271	X	29225	-0-	-3046	-0-	29225	3			Y	-0-					-0-
04	32820	X	22942	-0-	-9878	-0-	22942	3			Y	-0-					-0-
05	31279	X	22238	-0-	-9041	-0-	22238	3			Y	-0-					-0-
06	29880	X	26804	-0-	-3076	-0-	26804	3			Y	-0-					-0-
07	29357	X	26721	-0-	-2636	-0-	26721	3			Y	-0-					-0-

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
02	14420	X	11387	-0-	-3033	-0-	11246	3	141	9	Y	128	129	1			21
03	11594	X	3698	-0-	-7896	-0-	3433	3	265	9	Y	241	224	1			38
04	11220	X	9686	-0-	-1534	-0-	9397	3	289	9	Y	263	273	1			28
05	12617	X	3722	-0-	-8895	-0-	3428	3	294	9	Y	267	234	1			61
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	296	314	1			43
07	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13688	3	196	9	Y	178	194	1			27

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
02	22988	X	8132	-0-	-14856	-0-	8132	3			Y	-0-					-0-
03	25451	X	8911	-0-	-16540	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-
04	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	16254	3			Y	-0-					-0-
05	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	20549	3			Y	-0-					-0-
06	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18360	3			Y	-0-					-0-
07	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20468	X	19856	-0-	-612	-0-	19855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	22661	X	21838	-0-	-823	-0-	21813	3	25	9	Y	23	16	1			7
04	23310	X	21392	-0-	-1918	-0-	21356	3	36	9	Y	33	34	1			6
05	22227	X	19352	-0-	-2875	-0-	19323	3	29	9	Y	26	28	1			4
06	21270	X	18368	-0-	-2902	-0-	18334	3	34	9	Y	31	29	1			6
07	22103	X	18300	-0-	-3803	-0-	18266	3	34	9	Y	31	28	1			9

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17640	X	16903	-0-	-737	-0-	16900	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	19530	X	18753	-0-	-777	-0-	18661	3	92	9	Y	84	58	1			27
04	19050	X	18173	-0-	-877	-0-	18038	3	135	9	Y	123	126	1			24
05	19592	X	18222	-0-	-1370	-0-	18112	3	110	9	Y	100	109	1			15
06	18810	X	17284	-0-	-1526	-0-	17156	3	128	9	Y	116	108	1			23
07	18786	X	17179	-0-	-1607	-0-	17054	3	125	9	Y	114	104	1			33

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	416	394	1			169
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	257	1			41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	63	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23716	X	23185	-0-	-531	-0-	23185	3			Y	-0-					-0-
03	36863	X	36863	-0-	-0-	-0-	36863	3			Y	-0-					-0-
04	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	23895	3			Y	-0-					-0-
05	26629	X	24587	-0-	-2042	-0-	24587	3			Y	-0-					-0-
06	26610	X	23449	-0-	-3161	-0-	23449	3			Y	-0-					-0-
07	27497	X	24091	-0-	-3406	-0-	24091	3			Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 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
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2847	3	18	9	Y	16	69	1			10
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-	10	1			-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2769	-0-	-531	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2761	-0-	-649	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8057	X	1631	-0-	-6426	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC 103297
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
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2026

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2026 - WELL PLUGGED 05/15/26

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
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	15	-0-	-6005	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	6891	-0-	-2629	-0-	6888	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	10168	X	8676	-0-	-1492	-0-	8672	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	9840	X	2962	-0-	-6878	-0-	2961	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10168	X	1285	-0-	-8883	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	8400	X	2133	-0-	-6267	-0-	2132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	8680	X	1074	-0-	-7606	-0-	1073	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36660	X	36660	-0-	-0-	-0-	81	1	36520	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
03	37351	X	37351	-0-	-0-	-0-	93	1	37197	2	Y	55	57	1			7
							61	9									
04	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	134	1	27665	2	Y	47	50	1			4
							52	9									
05	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	142	1	27170	2	Y	41	30	1			15
							45	9									
06	31297	X	31297	-0-	-0-	-0-	171	1	31096	2	Y	27	32	1			10
							30	9									
07	33751	X	33751	-0-	-0-	-0-	23	1	33706	2	Y	20	25	1			5
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
02	20244	X	-0-	-0-	-20244	-0-					Y	-0-					-0-
03	22413	X	10276	-0-	-12137	-0-	68	1	10025	2	Y	166	144	1			22
							183	9									
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	55	1	11434	2	Y	136	147	1			11
							150	9									
05	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	72	1	13689	2	Y	121	89	1			43
							133	9									
06	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	65	1	11844	2	Y	78	93	1			28
							86	9									
07	12028	X	11687	-0-	-341	-0-	8	1	11622	2	Y	52	66	1			14
							57	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15512	X	11854	-0-	-3658	-0-	66	1	11788	2	Y	-0-					-0-
03	17174	X	15528	-0-	-1646	-0-	50	1	15478	2	Y	-0-					-0-
04	16620	X	14331	-0-	-2289	-0-	69	1	14262	2	Y	-0-					-0-
05	17174	X	15091	-0-	-2083	-0-	78	1	15013	2	Y	-0-					-0-
06	15030	X	13994	-0-	-1036	-0-	76	1	13897	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
07	15531	X	13642	-0-	-1889	-0-	8	1	13610	2	Y	22	25	1			6
							24	9									

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
02	9184	X	7486	-0-	-1698	-0-	23	1	7463	2	Y	-0-					-0-
03	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	45	1	13008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	53	1	10819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	57	1	10918	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10130	2	30	9	Y	27	15	1			12
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	7	1	10402	2	Y	26	31	1			7
							29	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
02	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11593	2	107	9	Y	97	97	1			87
03	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	19242	2	146	9	Y	133	118	1			102
04	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	21092	2	121	9	Y	110	101	1			111
05	12152	X	4098	-0-	-8054	-0-	4065	2	33	9	Y	30	54	1			87
06	11760	X	122	-0-	-11638	-0-	109	2	13	9	Y	12	53	1			46
07	12152	X	43	-0-	-12109	-0-	39	2	4	9	Y	4	22	1			28

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
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
02	21532	X	10495	-0-	-11037	-0-	56	1	10439	2	Y	-0-					-0-
03	23839	X	10649	-0-	-13190	-0-	57	1	10592	2	Y	-0-					-0-
04	23070	X	9631	-0-	-13439	-0-	47	1	9584	2	Y	-0-					-0-
05	23839	X	10284	-0-	-13555	-0-	54	1	10230	2	Y	-0-					-0-
06	23070	X	11516	-0-	-11554	-0-	63	1	11436	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
*07	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	8	1	12154	2	Y	16	19	1			4
							18	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19068	X	8335	-0-	-10733	-0-	8316	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	21111	X	10459	-0-	-10652	-0-	10437	2	22	9	Y	20	18	1			15
04	20430	X	9924	-0-	-10506	-0-	9909	2	15	9	Y	14	13	1			16
05	21111	X	11015	-0-	-10096	-0-	10888	2	127	9	Y	115	66	1			65
06	20430	X	10400	-0-	-10030	-0-	10339	2	61	9	Y	55	56	1			64
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10744	2	65	9	Y	59	46	1			77

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	-0-	5	1			1
03	7502	X	4795	-0-	-2707	-0-	4786	2	9	9	Y	8	4	1			5
04	7260	X	3294	-0-	-3966	-0-	3282	2	12	9	Y	11	9	1			7
05	7502	X	6258	-0-	-1244	-0-	6179	2	79	9	Y	72	41	1			38
06	7260	X	6501	-0-	-759	-0-	6461	2	40	9	Y	36	34	1			40
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6649	2	42	9	Y	38	29	1			49

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7174	-0-	-694	-0-	7174	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	8711	X	7744	-0-	-967	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	6451	-0-	-1979	-0-	6451	2			Y	-0-					-0-
05	8711	X	7437	-0-	-1274	-0-	7419	2	18	9	Y	16	8	1			8
06	8430	X	7880	-0-	-550	-0-	7843	2	37	9	Y	34	16	1			26
07	7936	X	7923	-0-	-13	-0-	7883	2	40	9	Y	36	22	1			40

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
02	28005	X	5810	-0-	-22195	-0-	34	1	5758	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	6262	X	4730	-0-	-1532	-0-	36	1	4677	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	7320	X	5364	-0-	-1956	-0-	26	1	5323	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	7564	X	4359	-0-	-3205	-0-	23	1	4323	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
06	7320	X	5357	-0-	-1963	-0-	29	1	5238	2	Y	82	54	1			32
							90	9									
07	6448	X	4871	-0-	-1577	-0-	4	1	4795	2	Y	65	80	1			17
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27692	X	21597	-0-	-6095	-0-	54	1	21486	2	Y	52	60	1			9
							57	9									
03	30659	X	27916	-0-	-2743	-0-	83	1	27775	2	Y	53	55	1			7
							58	9									
04	29670	X	20846	-0-	-8824	-0-	100	1	20696	2	Y	45	49	1			3
							50	9									
05	29481	X	25506	-0-	-3975	-0-	132	1	25330	2	Y	40	29	1			14
							44	9									
06	27030	X	24839	-0-	-2191	-0-	135	1	24637	2	Y	61	51	1			24
							67	9									
07	27931	X	25914	-0-	-2017	-0-	17	1	25843	2	Y	49	60	1			13
							54	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11844	X	-0-	-0-	-11844	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	13113	X	5524	-0-	-7589	-0-	29	1	5471	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	74	1	15095	2	Y	37	40	1			3
							41	9									
05	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	85	1	16267	2	Y	33	24	1			12
							36	9									
06	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	80	1	14647	2	Y	40	36	1			16
							44	9									
07	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	10	1	14882	2	Y	30	38	1			8
							33	9									

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14084	X	11491	-0-	-2593	-0-	11399	2	92	9	Y	84	101	1			126
03	16244	X	11606	-0-	-4638	-0-	11525	2	81	9	Y	74	126	1			74
04	15720	X	12883	-0-	-2837	-0-	12789	2	94	9	Y	85	106	1			53
05	16244	X	8398	-0-	-7846	-0-	8329	2	69	9	Y	63	53	1			63
06	15180	X	10908	-0-	-4272	-0-	10819	2	89	9	Y	81	85	1			59
07	13299	X	12908	-0-	-391	-0-	12822	2	86	9	Y	78	57	1			80

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27145	2	121	9	Y	110	134	1			166
03	43152	X	35522	-0-	-7630	-0-	35419	2	103	9	Y	94	164	1			96
04	41760	X	35544	-0-	-6216	-0-	35425	2	119	9	Y	108	136	1			68
05	43152	X	25386	-0-	-17766	-0-	25245	2	141	9	Y	128	96	1			100
06	35312	X	35312	-0-	-0-	-0-	35151	2	161	9	Y	146	144	1			102
07	36735	X	32846	-0-	-3889	-0-	32692	2	154	9	Y	140	100	1			142

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
02	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	24207	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	26261	X	26261	-0-	-0-	-0-	26215	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26225	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	27572	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	26306	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
*07	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	26945	2	177	9	Y	161	161	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
02	20720	X	14442	-0-	-6278	-0-	14079	2	363	9	Y	330	311	1			245
03	25699	X	17384	-0-	-8315	-0-	16980	2	404	9	Y	367	324	1			288
04	24870	X	16598	-0-	-8272	-0-	16324	2	274	9	Y	249	248	1			289
05	25699	X	17597	-0-	-8102	-0-	17234	2	363	9	Y	330	278	1			341
06	24870	X	17576	-0-	-7294	-0-	17437	2	139	9	Y	126	237	1			230
07	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17417	2	153	9	Y	139	144	1			225

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

02	17612	X	7681	-0-	-9931	-0-	7631	2	50	9	Y	45	44	1			35
03	19499	X	9456	-0-	-10043	-0-	9394	2	62	9	Y	56	48	1			43
04	17880	X	8122	-0-	-9758	-0-	8080	2	42	9	Y	38	38	1			43
05	18476	X	8557	-0-	-9919	-0-	8500	2	57	9	Y	52	43	1			52
06	15120	X	9789	-0-	-5331	-0-	9708	2	81	9	Y	74	55	1			71
07	9455	X	9117	-0-	-338	-0-	9031	2	86	9	Y	78	55	1			94

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

02	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	23281	2	114	9	Y	104	108	1			80
03	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	22853	2	100	9	Y	91	89	1			82
04	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	26307	2	91	9	Y	83	78	1			87
05	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	22252	2	150	9	Y	136	104	1			119
06	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21903	2	59	9	Y	54	86	1			87
*07	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	22250	2	64	9	Y	58	56	1			89

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

02	20860	X	12284	-0-	-8576	-0-	12284	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	23095	X	10398	-0-	-12697	-0-	10398	2			Y	-0-					-0-
04	22350	X	14683	-0-	-7667	-0-	14683	2			Y	-0-					-0-
05	23095	X	12470	-0-	-10625	-0-	12411	2	59	9	Y	54	31	1			23
06	19320	X	11789	-0-	-7531	-0-	11770	2	19	9	Y	17	19	1			21
*07	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15409	2	21	9	Y	19	15	1			25

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

02	20300	X	13567	-0-	-6733	-0-	13534	2	33	9	Y	30	26	1			22
03	22475	X	15387	-0-	-7088	-0-	15350	2	37	9	Y	34	30	1			26
04	21750	X	15539	-0-	-6211	-0-	15514	2	25	9	Y	23	23	1			26
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16753	2	61	9	Y	55	37	1			44
06	16020	X	15148	-0-	-872	-0-	15081	2	67	9	Y	61	46	1			59
07	16058	X	15963	-0-	-95	-0-	15890	2	73	9	Y	66	46	1			79

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

02	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24486	2	33	9	Y	30	38	1			26
03	23870	X	22966	-0-	-904	-0-	22931	2	35	9	Y	32	30	1			28
04	23100	X	22076	-0-	-1024	-0-	22052	2	24	9	Y	22	23	1			27
05	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	23918	2	53	9	Y	48	35	1			40
06	23100	X	21526	-0-	-1574	-0-	21501	2	25	9	Y	23	31	1			32
07	23870	X	21647	-0-	-2223	-0-	21618	2	29	9	Y	26	22	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30408	X	35	-0-	-30373	-0-	35	1			Y	-0-	22	1			-0-
03	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-					-0-
04	32580	X	-0-	-0-	-32580	-0-					Y	-0-					-0-
05	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					Y	-0-					-0-
06	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28308	X	11975	-0-	-16333	-0-	41	1	11880	2	Y	49	53	1			8
							54	9									
03	31341	X	18831	-0-	-12510	-0-	66	1	18709	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
04	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	85	1	17680	2	Y	42	46	1			3
							46	9									
05	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	97	1	18518	2	Y	38	28	1			13
							42	9									
06	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	112	1	20356	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
*07	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	16	1	22590	2	Y	26	32	1			7
							29	9									

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	47	1	20398	2	Y	802	860	1			145
							882	9									
03	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	53	1	21302	2	Y	823	852	1			116
							905	9									
04	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	100	1	20696	2	Y	692	749	1			59
							761	9									
05	22165	X	18821	-0-	-3344	-0-	94	1	18061	2	Y	605	436	1			228
							666	9									
06	21450	X	18221	-0-	-3229	-0-	98	1	17706	2	Y	379	474	1			133
							417	9									
07	22165	X	18650	-0-	-3515	-0-	13	1	18370	2	Y	243	312	1			64
							267	9									

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54279	X	54279	-0-	-0-	-0-	53810	2	469	9	Y	426	318	1			525
03	61504	X	56281	-0-	-5223	-0-	55751	2	530	9	Y	482	653	1			354
04	59520	X	52203	-0-	-7317	-0-	51753	2	450	9	Y	409	513	1			250
05	61504	X	24764	-0-	-36740	-0-	24478	2	286	9	Y	260	230	1			280
06	58170	X	24067	-0-	-34103	-0-	23735	2	332	9	Y	302	341	1			241
07	60109	X	27136	-0-	-32973	-0-	26780	2	356	9	Y	324	235	1			330

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WERNER-WHITE WELL #: 2H RRCID -> 301205 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10068 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496104	X	285950	-0-	-210154	-0-	681	1	284066	2	Y	1094	1203	1			177
							1203	9									
03	549258	X	277038	-0-	-272220	-0-	678	1	275193	2	Y	1061	1096	1			142
							1167	9									
04	531540	X	237788	-0-	-293752	-0-	1136	1	235661	2	Y	901	971	1			72
							991	9									
05	549258	X	222501	-0-	-326757	-0-	1155	1	220470	2	Y	796	585	1			283
							876	9									
06	356520	X	195810	-0-	-160710	-0-	1067	1	193994	2	Y	681	668	1			296
							749	9									
07	316603	X	184424	-0-	-132179	-0-	132	1	183556	2	Y	669	790	1			175
							736	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	197	3	48	9	Y	44					155
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					155
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			Y	-0-					155
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					155
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-					155

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	40	3	8	9	Y	7					46
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	3	14	9	Y	13					59
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	17	3	11	9	Y	10					69
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	175	3	24	9	Y	22					91
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15	44	1			62
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	107	3	11	9	Y	10					72

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

02	1792	N	557	-0-	-1235	-0-	539	3	18	9	Y	16					114
03	620	N	105	-0-	-515	-0-	73	3	32	9	Y	29					143
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9	Y	21					164
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	920	3	54	9	Y	49					213
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	867	3	35	9	Y	32	97	1			148
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	763	3	23	9	Y	21					169

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	N	3					145
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					148
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	899	3	30	9	N	27					175
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	754	3	35	9	N	32					207
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					207
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	3	2	9	N	2					209

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	3	9	9	Y	8					363
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	47					410
04	1200	N	720	-0-	-480	-0-	712	3	8	9	Y	7					417
05	1240	N	162	-0-	-1078	-0-	162	3			Y	-0-					417
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1633	3	57	9	Y	52					469
07	3100	N	3268	-0-	168	168	3182	3	86	9	Y	78					547

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	3	11	9	N	10					283
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	9	N	3					286
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9	N	5					291
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	3	13	9	N	12					303
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1305	3	24	9	N	22					325
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2159	3	19	9	N	17					342

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					146
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					146
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					146
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					146
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					146

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1147	3	3	9	Y	3					17
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					17
04	1140	X	734	-0-	-406	-0-	731	3	3	9	Y	3					20
05	1178	X	432	-0-	-746	-0-	432	3			Y	-0-					20
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3720	3	19	9	Y	17					37
07	3100	N	3418	-0-	318	318	3258	3	160	9	Y	145	177	1			5

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					77
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					77
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					77
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	291	2	6	9	N	5	5	8			77
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					77
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					215
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	2	52	9	N	47					262
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	2	4	9	N	4	175	1	1	8	90
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2118	2	26	9	N	24	11	8			103
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1877	2	24	9	N	22					125
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					125

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					76
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					76
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					76
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					76
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					76

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	N	9					73
03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1230	2	3	9	N	3	3	8			73
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	931	2	10	9	N	9	1	8			81
05	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1122	2	12	9	N	11	4	8			88
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					88
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					88

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	2			N	-0-					127
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1109	2	17	9	N	15	3	8			139
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1095	2	2	9	N	2	1	8			140
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5	3	8			142
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					144
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					144

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	N	9					251
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6	5	8			252
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7	9	N	6	4	8			254
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7	5	8			256
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1091	2	15	9	N	14	4	8			266
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					266

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

02	616	N	533	-0-	-83	-0-	533	2			N	-0-					147
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	N	6	6	8			147
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					147
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	4	8			147
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2					149
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					149

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	1578	2			N	-0-					235
03	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			N	-0-					235
04	1830	N	1044	-0-	-786	-0-	1044	2			N	-0-					235
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1577	2	7	9	N	6	4	8			237
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1583	2	22	9	N	20					257
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					257

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	2	9	9	N	8					197
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			197
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2	2	8			197
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7	7	8			197
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					197
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					197

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6166	2	1	9	N	1					47
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6474	2	2	9	N	2					49
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5841	2	12	9	N	11	1	8			59
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5753	2	2	9	N	2	2	8			59
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5708	2	17	9	N	15					74
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					74

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					157
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					157
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					157
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					157

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2					156
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26					182
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	279	2	1	9	N	1	1	8			182
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					182
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4					186
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					186

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					146
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					146
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					146
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					146
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					146

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	487	2	95	9	N	86	171	1			311
03	837	N	284	-0-	-553	-0-	243	2	41	9	N	37					348
04	3000	N	9548	-0-	6548	6548	9527	2	21	9	N	19	160	1	4	8	203
05	3100	N	13738	-0-	10638	17186	13725	2	13	9	N	12	2	8			213
06	3000	N	11141	-0-	8141	25327	11105	2	36	9	N	33					246
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	24397					N	NO RPT					246

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
05	14B2 EXT		9	-0-	9	717	9	2			N	-0-					207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					N	-0-					207
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	717					N	NO RPT					207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					82
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	N	6	6	8			82
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					82
05	589	N	268	-0-	-321	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8			82
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	470	2	2	9	N	2					84
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					84

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1416	-0-	-68	-0-	1416	2			N	-0-					119
03	1922	N	1361	-0-	-561	-0-	1361	2			N	-0-					119
04	1530	N	1309	-0-	-221	-0-	1309	2			N	-0-					119
05	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	2			N	-0-					119
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					119
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					119

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					131
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					131
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					131
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					131
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					131
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					131

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					197
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					197
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					197
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					197
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					197
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					197

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 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
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					194
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1475	2	9	9	N	8					202
04	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1238	2	3	9	N	3	1	8			204
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2	2	8			204
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1433	2	1	9	N	1					205
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					205

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					83
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					83
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					83
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					83
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					83
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					83

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1696	-0-	-1104	4063	1694	2	2	9	Y	2					278
03	3100	N	1580	-0-	-1520	2543	1565	2	15	9	Y	14	4	8			288
04	3000	N	1546	-0-	-1454	1089	1534	2	12	9	Y	11	2	8			297
05	2685	N	1596	-0-	-1089	-0-	1588	2	8	9	Y	7	7	8			297
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1843	2	34	9	Y	31	141	1	1	8	186
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					186

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 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
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-					51
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					51
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					51
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					51
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					51
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					51

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					145
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					145
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					145
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					145
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					145

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					180
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	8			180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					180
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	31	1			149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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
02	2369	N	902	-0-	-1467	-0-	902	2			Y	-0-					623
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			623
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10					633
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					633
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					633
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					633

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					40
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	1	8			41
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					41
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8			41
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1	5	1			37
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					37

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	409	2	59	9	N	54	172	1			107
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	460	2	83	9	N	75					182
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	299	2	72	9	N	65					247
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	340	2	42	9	N	38					285
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	139	2	2	9	N	2					287
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					287

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					245
03	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-					245
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	397	2			N	-0-					245
05	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	2			N	-0-					245
06	630	N	372	-0-	-258	-0-	372	2			N	-0-					245
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					245

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

02	168	X	142	-0-	-26	-0-	139	2	3	9	Y	3					428
03	186	X	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	Y	2					430
04	180	X	150	-0-	-30	-0-	143	2	7	9	Y	6					436
05	186	X	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					436
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	Y	17					453
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					453

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					179
03	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			Y	-0-					179
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					179
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					179
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					179
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					179

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

02	26908	X	24881	-0-	-2027	-0-	24881	2			N	-0-					150
03	29171	X	27092	-0-	-2079	-0-	27006	2	86	9	N	78	176	1	6	8	46
04	27870	X	25403	-0-	-2467	-0-	25377	2	26	9	N	24	8	8			62
05	28799	X	25995	-0-	-2804	-0-	25958	2	37	9	N	34	16	8			80
06	26970	X	24697	-0-	-2273	-0-	24696	2	1	9	N	1	1	8			80
07	27559	X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					N	NO RPT					80

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 10300 - 15834

02	27048	X	23728	-0-	-3320	-0-	23728	2			N	-0-					142
03	29946	X	25567	-0-	-4379	-0-	25567	2			N	-0-					142
04	28980	X	23943	-0-	-5037	-0-	23943	2			N	-0-					142
05	27559	X	24397	-0-	-3162	-0-	24397	2			N	-0-					142
06	25950	X	23098	-0-	-2852	-0-	23098	2			N	-0-					142
07	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT					142

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 10552 - 15002

02	15400	X	13878	-0-	-1522	-0-	13876	2	2	9	N	2					103
03	16678	X	15073	-0-	-1605	-0-	14907	2	166	9	N	151	184	1	11	8	59
04	15840	X	13847	-0-	-1993	-0-	13830	2	17	9	N	15	6	8			68
05	16368	X	14031	-0-	-2337	-0-	14013	2	18	9	N	16	12	8			72
06	15210	X	13451	-0-	-1759	-0-	13323	2	128	9	N	116	1	8			187
07	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					102

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	81	84	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1307	2	58	9	Y	53					53
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					53
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					53
06	1320	N	940	-0-	-380	-0-	940	2			Y	-0-					53
07	1395	N	777	-0-	-618	-0-	754	2	23	9	Y	21					74

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					28
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1554	2	69	9	Y	63					91
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					91
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					91
06	1200	N	716	-0-	-484	-0-	716	2			Y	-0-					91
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	446	2	14	9	Y	13					104

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
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					28
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					28
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	Y	8					36
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					36
06	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2			Y	-0-					36
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-					36

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B	DENY	2675	-0-	2675	2675	2675	2			Y	-0-					50

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	3438	-0-	3438	3438	3438	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2339	-0-	2339	5777	2234	2	105	9	Y	95					95
04	14B2	EXT	1030	-0-	1030	6807	1030	2			Y	-0-					95
05	7815	X	1008	-0-	-6807	-0-	916	2	92	9	Y	84					179
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					179
07	3813	X	547	-0-	-3266	-0-	530	2	17	9	Y	15					194

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					65
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					65
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					65
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					65
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					65
07	3224	X	2153	-0-	-1071	-0-	2153	2			Y	-0-					65

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

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

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

02	3864 X	3347	-0-	-517	-0-	3347	2			N	-0-					148
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					148
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4269	2	97	9	N	88	180	1			56
05	4092 X	4020	-0-	-72	-0-	4020	2			N	-0-					56
06	4470 X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2			N	-0-					56
07	4619 X	3440	-0-	-1179	-0-	3440	2			N	-0-					56

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

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
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	1818	-0-	-2354	-0-	1818	2			N	-0-					98
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					98
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					98
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					98
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					98
07	6045	X	5082	-0-	-963	-0-	5082	2			N	-0-					98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					23
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					23
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2351	2	218	9	N	198	200	1			21
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2					23
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1944	2	36	9	N	33					56
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2829	2	134	9	N	122					178

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2775	2	25	9	N	23					40
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2411	2	9	9	N	8					48
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3234	2	301	9	N	274	178	1			144
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1906	2	46	9	N	42					186
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2594	2	50	9	N	45					231
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1239	2	66	9	N	60					291

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2044	2	46	9	Y	42	45	1			61
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	Y	28	59	1			30
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	2	34	9	Y	31	26	1			35
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2330	2	35	9	Y	32	26	1			41
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2162	2	33	9	Y	30	23	1			48
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2292	2	32	9	Y	29	26	1			51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1318	2	74	9	Y	67	62	1			13
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1416	2	52	9	Y	47	47	1			13
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1354	2	55	9	Y	50	49	1			14
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1438	2	51	9	Y	46	46	1			14
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1324	2	37	9	Y	34	35	1			13
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1403	2	22	9	Y	20	21	1			12

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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1504	2	7	9	Y	6	9	1			1
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1462	2	3	9	Y	3					4
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1470	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1331	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-					2

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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					4
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					2
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18	14	1			5
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1410	2	51	9	Y	46	46	1			5
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	981	2	42	9	Y	38	39	1			4
05	1271	N	592	-0-	-679	-0-	552	2	40	9	Y	36	31	1			9
06	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	1005	2	40	9	Y	36	42	1			3
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1147	2	51	9	Y	46	39	1			10

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
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1119	-0-	-29	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	30	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	33	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-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
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	859	2	114	9	Y	104	105	1			18
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1004	2	72	9	Y	65	65	1			18
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	933	2	75	9	Y	68	67	1			19
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	977	2	70	9	Y	64	64	1			19
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	968	2	52	9	Y	47	48	1			18
07	992	N	872	-0-	-120	-0-	842	2	30	9	Y	27	29	1			16

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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-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
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

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
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	Y	14	11	1			4
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	12	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	T. A.		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		203	-0-	203	324	203	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		152	-0-	152	476	152	2			Y	-0-					-0-
05	519	X	43	-0-	-476	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	678	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	565	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	750	N	562	-0-	-188	-0-	560	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	669	2	3	9	Y	3	2	1			1

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	174	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	151	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	309	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	237	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	202	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	179	1	396	3	Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	153	1	503	3	Y	6	1	8			8
							7	9									
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	194	1	577	3	Y	2					10
							2	9									
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	189	1	524	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	193	1	534	3	Y	2	1	8			12
							2	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	202	1	549	3	Y	3	8	1	2	8	5
							3	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	218	1	580	3	Y	3					8
							3	9									

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

02	1344	N	1225	-0-	-119	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	439	-0-	-881	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2855	-0-	-355	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2576	-0-	-741	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2214	-0-	-996	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2366	-0-	-889	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

02	2772	X	2762	-0-	-10	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1592	-0-	-1168	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

02	1876	N	1747	-0-	-129	-0-	1703	2	44	9	Y	40	22	1			48
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1946	2	42	9	Y	38	54	1			32
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1890	2	41	9	Y	37	28	1			41
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1911	2	39	9	Y	35	30	1			46
06	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1714	2	35	9	Y	32	25	1			53
07	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	1668	2	36	9	Y	33	29	1			57

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

02	420	X	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1497	2	96	9	Y	87	78	1			39
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1638	2	110	9	Y	100	93	1			46
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1576	2	105	9	Y	95	95	1			46
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1621	2	66	9	Y	60	80	1			26
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1519	2	89	9	Y	81	84	1			23
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1596	2	79	9	Y	72	79	1			16

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					4
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2					4
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	112	2	1	9	Y	1					5
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-	4	1			1
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2056	2	69	9	Y	63	54	1			45
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2220	2	67	9	Y	61	96	1			10
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2158	2	32	9	Y	29					39
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2128	2	46	9	Y	42	49	1			32
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2083	2	39	9	Y	35	50	1			17
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2061	2	11	9	Y	10					27

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

02	868	X	23	-0-	-845	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					14
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	518	1	1146	3	Y	16					30
							18	9									
04	510	X	292	-0-	-218	-0-	95	1	197	3	Y	-0-					30
05	527	X	316	-0-	-211	-0-	111	1	205	3	Y	-0-					30
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					30
07	1674	X	1534	-0-	-140	-0-	478	1	1056	3	Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2013	2	52	9	Y	47	48	1			8
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2263	2	31	9	Y	28	28	1			8
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2109	2	35	9	Y	32	31	1			9
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2337	2	32	9	Y	29	29	1			9
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	Y	21	22	1			8
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	Y	13	13	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2140	-0-	-260	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	1685	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1802	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1512	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	1210	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1803	-0-	-615	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1678	-0-	-678	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	576	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	713	N	401	-0-	-312	-0-	398	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	502	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

02	700	X	678	-0-	-22	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	775	X	604	-0-	-171	-0-	597	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	744	X	550	-0-	-194	-0-	544	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	744	X	586	-0-	-158	-0-	580	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1136	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1009	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1110	N	574	-0-	-536	-0-	567	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	1054	N	627	-0-	-427	-0-	620	2	7	9	Y	6	6	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	321	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	404	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-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
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	531	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	344	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	589	N	276	-0-	-313	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	499	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	356	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
02	588	N	310	-0-	-278	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3585	X	2541	-0-	-1044	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

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
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	12	1			8
03	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1695	2	12	9	Y	11	10	1			9
04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	1672	2	12	9	Y	11	19	1			1
05	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1718	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1605	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1607	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1345	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1383	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1113	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	Y	3	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	2192	2	33	9	Y	30	35	1			2
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2379	2	43	9	Y	39	37	1			4
04	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	2279	2	31	9	Y	28	24	1			8
05	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2318	2	31	9	Y	28	25	1			11
06	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	2239	2	30	9	Y	27	24	1			14
07	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	2112	2	28	9	Y	25	36	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2076	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2001	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13	9	Y	12	13	1			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	552	-0-	-1128	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	1680	N	1392	-0-	-288	-0-	1389	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1496	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	448	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	437	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	360	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	316	2	3	9	Y	3					3
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	303	2	4	9	Y	4	3	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	193	1	2916	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	218	1	3020	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	220	1	3032	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	226	1	3210	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	218	1	3075	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	995	2	44	9	Y	40	77	1			4
03	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1023	2	79	9	Y	72	40	1			36
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1099	2	22	9	Y	20	27	1			29
05	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	1012	2	8	9	Y	7	22	1			14
06	1110	X	1079	-0-	-31	-0-	1073	2	6	9	Y	5					19
07	1147	X	958	-0-	-189	-0-	905	2	53	9	Y	48	67	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1760	2	14	9	Y	13	27	1			10
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1884	2	29	9	Y	26	20	1			16
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1801	2	20	9	Y	18	22	1			12
05	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1695	2	18	9	Y	16	22	1			6
06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1776	2	14	9	Y	13					19
07	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1438	2	20	9	Y	18	21	1			16

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
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2454	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2420	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2500	2	2	9	Y	2	4	1			-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
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	2	18	9	Y	16	31	1			9
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1423	2	13	9	Y	12					21
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1369	2	13	9	Y	12	28	1			5
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1218	2	12	9	Y	11					16
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7					23
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	Y	8	26	1			5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	893	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1147	N	522	-0-	-625	-0-	513	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1012	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	2	15	9	Y	14	10	1			5
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	Y	12	16	1			1
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	2	18	9	Y	16	13	1			4

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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 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
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	Y	7	2	1			6
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1658	2	50	9	Y	45	39	1			12
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1425	2	59	9	Y	54	53	1			13
05	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1195	2	52	9	Y	47	55	1			5
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1362	2	58	9	Y	53	41	1			17
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1454	2	59	9	Y	54	65	1			6

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 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
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2103	2	24	9	Y	22	19	1			10
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2398	2	26	9	Y	24	23	1			11
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2173	2	20	9	Y	18	18	1			11
05	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1864	2	18	9	Y	16	20	1			7
06	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1807	2	15	9	Y	14	16	1			5
07	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	1984	2	20	9	Y	18	19	1			4

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	984	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1092	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	11	1			6
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10	9	Y	9	11	1			4
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	2	10	9	Y	9	11	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	710	-0-	-18	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	71	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	72	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	86	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	94	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	102	1	939	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 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
02	1428	N	592	-0-	-836	-0-	586	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1705	N	447	-0-	-1258	-0-	444	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1410	N	752	-0-	-658	-0-	748	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

02	1148	N	1033	-0-	-115	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	494	-0-	-616	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	264	-0-	-883	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	398	-0-	-832	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1871	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1977	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2064	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 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
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2513	2	42	9	Y	38	29	1			21
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2783	2	29	9	Y	26	26	1			21
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3194	2	33	9	Y	30	48	1			3
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3255	2	26	9	Y	24	25	1			2
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2415	2	25	9	Y	23	24	1			1
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3215	2	26	9	Y	24	24	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	174	-0-	-353	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1135	2	18	9	Y	16	17	1			3
04	1320	N	962	-0-	-358	-0-	949	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1258	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	808	2	15	9	Y	14	15	1			2

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	2640	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2679	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2790	N	2508	-0-	-282	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2759	N	2494	-0-	-265	-0-	2493	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	296	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	380	2	19	9	Y	17	12	1			6
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	255	2	13	9	Y	12	14	1			4
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	283	2	13	9	Y	12	14	1			2
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	234	2	18	9	Y	16	10	1			8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1752	2	88	9	Y	80	80	1			14
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1978	2	54	9	Y	49	49	1			14
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1917	2	56	9	Y	51	51	1			14
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1987	2	54	9	Y	49	48	1			15
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1922	2	40	9	Y	36	37	1			14
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	Y	20	22	1			12

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1266	2	48	9	Y	44	33	1			32
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1545	2	47	9	Y	43	68	1			7
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1642	2	23	9	Y	21					28
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1484	2	33	9	Y	30	35	1			23
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1419	2	28	9	Y	25	36	1			12
07	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1497	2	8	9	Y	7					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2323	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2595	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2183	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	50	1	2616	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	295	1	2007	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	290	1	1945	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	651	-0-	-413	-0-	648	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
05	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	55	-0-	-141	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	124	X	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	3	1			4
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	Y	1	3	1			2
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	Y	2	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1286	2	87	9	Y	79	73	1			44
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1410	2	76	9	Y	69	56	1			57
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1382	2	70	9	Y	64	105	1			16
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1442	2	46	9	Y	42	52	1			6
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1164	2	40	9	Y	36					42
07	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1162	2	56	9	Y	51	41	1			52

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2109	2	14	9	Y	13	11	1			9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	Y	13	20	1			2
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2346	2	7	9	Y	6					8
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1813	2	10	9	Y	9	10	1			7
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6	10	1			3
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2	9	Y	2					5

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

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
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2246	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2					2
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1480	2	62	9	Y	56	57	1			13
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1689	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	1680	N	1096	-0-	-584	-0-	1044	2	52	9	Y	47	51	1			8
05	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1449	2	50	9	Y	45	44	1			9
06	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	1317	2	29	9	Y	26	31	1			4
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21	9	Y	19	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1435	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1046	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

02	224	N	52	-0-	-172	-0-	3	1	40	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	5	1	56	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	293	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	81	-0-	-570	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	744	N	213	-0-	-531	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3388	X	2864	-0-	-524	-0-	2842	2	22	9	Y	20	16	1			11
03	3751	X	3128	-0-	-623	-0-	3111	2	17	9	Y	15	14	1			12
04	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3063	2	18	9	Y	16	26	1			2
05	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3078	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3060	2	14	9	Y	13	13	1			1
07	3193	X	2311	-0-	-882	-0-	2297	2	14	9	Y	13	13	1			1

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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					3
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					2
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2					4
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1					5

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
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-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
02	2828	X	2727	-0-	-101	-0-	2726	2	1	9	Y	1	6	1			3
03	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

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
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1143	2	2	9	Y	2					2
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1250	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1249	2	1	9	Y	1					1
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					2
06	1200	N	675	-0-	-525	-0-	674	2	1	9	Y	1					3
07	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	5	2			Y	-0-					3

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	Y	23	27	1			2
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1372	2	32	9	Y	29	28	1			3
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1337	2	23	9	Y	21	18	1			6
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1388	2	23	9	Y	21	19	1			8
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1107	2	23	9	Y	21	18	1			11
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1272	2	21	9	Y	19	28	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1932	N	1766	-0-	-166	-0-	1752	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2214	2	23	9	Y	21	23	1			4
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2402	2	12	9	Y	11	6	1			9
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2424	2	21	9	Y	19	17	1			11
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2284	2	17	9	Y	15	23	1			3
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2470	2	13	9	Y	12	11	1			4

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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	240	1	414	3	Y	-0-					47
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	198	1	440	3	Y	5					52
							6	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	299	1	618	3	Y	-0-					52
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	274	1	508	3	Y	-0-					52
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	113	1	210	3	Y	-0-					52
07	930	N	220	-0-	-710	-0-	69	1	151	3	Y	-0-					52

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
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-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
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1631	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	518	-0-	-406	-0-	518	2			Y	-0-	1	1			1
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	526	-0-	-464	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-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
02	1204	X	1086	-0-	-118	-0-	1068	2	18	9	Y	16	7	1			16
03	1240	X	1137	-0-	-103	-0-	1109	2	28	9	Y	25	30	1			11
04	1200	X	974	-0-	-226	-0-	956	2	18	9	Y	16	22	1			5
05	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	1140	2	21	9	Y	19	10	1			14
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	Y	12					26
07	1209	X	962	-0-	-247	-0-	923	2	39	9	Y	35	36	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	368	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1191	2	69	9	Y	63	44	1			46
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1353	2	70	9	Y	64	100	1			10
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1077	2	30	9	Y	27					37
05	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1150	2	31	9	Y	28	47	1			18
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1375	2	41	9	Y	37	41	1			14
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	2	11	9	Y	10					24

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
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-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
02	840	X	584	-0-	-256	-0-	565	2	19	9	Y	17	10	1			13
03	713	X	10	-0-	-703	-0-	9	2	1	9	Y	1	11	1			3
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	899	X	8	-0-	-891	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1580	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1518	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	1412	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1			-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
02	448	X	175	-0-	-273	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	527	X	487	-0-	-40	-0-	474	2	13	9	Y	12	7	1			5
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	509	2	11	9	Y	10	14	1			1
05	527	X	487	-0-	-40	-0-	480	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	480	X	311	-0-	-169	-0-	301	2	10	9	Y	9					11
07	527	X	408	-0-	-119	-0-	395	2	13	9	Y	12	8	1			15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2629	2	24	9	Y	22	31	1			38
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2773	2	41	9	Y	37	45	1			30
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2613	2	41	9	Y	37	27	1			40
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2582	2	37	9	Y	34	29	1			45
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2536	2	36	9	Y	33	25	1			53
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2852	2	36	9	Y	33	29	1			57

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	513	-0-	-383	-0-	511	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	780	X	700	-0-	-80	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
06	1020	X	832	-0-	-188	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	1054	X	774	-0-	-280	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-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
02	2156	N	1853	-0-	-303	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			Y	-0-					-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
02	476	N	247	-0-	-229	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1046	-0-	-186	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	1311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-	1	1			1
05	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1247	2	1	9	Y	1					1
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	1387	2	41	9	Y	37	44	1			3
03	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	1486	2	56	9	Y	51	49	1			5
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1661	2	42	9	Y	38	32	1			11
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1695	2	40	9	Y	36	33	1			14
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	2	39	9	Y	35	31	1			18
07	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1608	2	39	9	Y	35	49	1			4

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	85	-0-	-727	-0-	82	2	3	9	Y	3	11	1			1
03	899	N	76	-0-	-823	-0-	68	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	2	23	9	Y	21	17	1			5
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2057	2	44	9	Y	40	37	1			8
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	764	2	15	9	Y	14	20	1			2
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1045	2	2	9	Y	2					2
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1186	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1132	2	2	9	Y	2					2
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					3
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					3
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1124	2	1	9	Y	1					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	276	1	1234	3	Y	8	10	1	3	8	8
							9	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	400	1	1342	3	Y	8					16
							9	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	401	1	1246	3	Y	10	10	1	3	8	13
							11	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	369	1	1298	3	Y	12	10	1	3	8	12
							13	9									
06	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	334	1	1290	3	Y	14	9	1	6	8	11
							15	9									
07	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	395	1	1266	3	Y	9	10	1			10
							10	9									

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	741	2	494	9	Y	449	452	1			79
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	800	2	304	9	Y	276	278	1			77
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	820	2	319	9	Y	290	287	1			80
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	792	2	304	9	Y	276	273	1			83
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	738	2	223	9	Y	203	207	1			79
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	803	2	127	9	Y	115	124	1			70

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	Y	15					15
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					15
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-	9	1			6
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					6

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

02	2324	X	2165	-0-	-159	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

02	2016	N	1800	-0-	-216	-0-	1798	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1708	N	1698	-0-	-10	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1598	-0-	-352	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1242	-0-	-711	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5	11	1			3
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	691	-0-	-209	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

02	2408	X	2214	-0-	-194	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1833	-0-	-833	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					7
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	571	1	1696	3	Y	7					14
							8	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	592	1	1783	3	Y	5					19
							6	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	512	1	1496	3	Y	4	16	1			7
							4	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	619	1	1800	3	Y	4					11
							4	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	666	1	1712	3	Y	11					22
							12	9									

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	583	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	731	-0-	-943	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	559	-0-	-1061	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1181	2	Y	13					17
							14	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	2	Y	22	19	1			20
							24	9									
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	123	1	1651	2	Y	16	20	1			16
							18	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	121	1	1672	2	Y	15	21	1			10
							17	9									
06	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	118	1	1480	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	126	1	1718	2	Y	14					20
							15	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

02	1960	X	769	-0-	-1191	-0-	153	1	588	3	Y	25	5	8			31
							28	9									
03	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	351	1	1375	3	Y	9	23	1			17
							10	9									
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	511	1	1608	3	Y	8	6	8			19
							9	9									
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	431	1	1562	3	Y	8	5	8			22
							9	9									
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	274	1	1430	3	Y	18	8	8			32
							20	9									
07	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	345	1	1730	3	Y	-0-					32

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	594	-0-	-646	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	549	-0-	-651	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	132	-0-	-1108	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	44	-0-	-526	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

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
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	Y	25	34	1			-0-
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4082	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3885	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4058	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	3790	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	3934	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	8			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30	1	1	8	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	961	N	432	-0-	-529	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	Y	20	23	1			3
03	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1150	2	24	9	Y	22	20	1			5
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1327	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1328	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1324	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1434	2	21	9	Y	19	20	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1529	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	1473	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1453	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1415	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1403	2	9	9	Y	8	9	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		345	-0-	345	758	345	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		229	-0-	229	987	229	2			Y	-0-					-0-
07	1204	X	217	-0-	-987	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1093	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	991	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1154	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	2	25	9	Y	23	24	1			6
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2224	2	26	9	Y	24	25	1			5
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2174	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2212	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2303	2	22	9	Y	20	21	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	2	3	9	Y	3	6	1			1
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	40	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	1			-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
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
03	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			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
02	1904	X	24	-0-	-1880	-0-	22	1	2	9	Y	2	2	8			48
03	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	252	1	1084	3	Y	-0-					48
04	2010	X	1765	-0-	-245	-0-	459	1	1305	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	642	1	1825	3	Y	8	2	8			54
							9	9									
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	504	1	1570	3	Y	5	2	8			57
							6	9									
07	1829	X	1652	-0-	-177	-0-	398	1	1247	3	Y	6					63
							7	9									

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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 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
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3768	2	18	9	Y	16	23	1			2
03	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	4136	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3972	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4129	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4050	X	3948	-0-	-102	-0-	3936	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3920	2	11	9	Y	10	11	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	570	-0-	-660	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	491	-0-	-346	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1383	2	36	9	Y	33	28	1			15
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1536	2	40	9	Y	36	45	1			6
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	Y	17	9	1			14
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1653	2	32	9	Y	29	26	1			17
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	35	1			4
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1574	2	21	9	Y	19	17	1			6

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16	10	1			6
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1700	2	22	9	Y	20	10	1			16
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1524	2	35	9	Y	32	29	1			19
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	2	29	9	Y	26	40	1			5
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1813	2	24	9	Y	22	20	1			7

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	418	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	441	1	651	2	N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	471	1	974	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	456	1	715	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	471	1	631	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1036	-0-	-390	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	1007	-0-	-283	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	1053	-0-	-117	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-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
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			Y	-0-					-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
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	31	1			14
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-	13	1			1
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	N	234	-0-	-324	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	Y	5	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2875	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	937	2	21	9	Y	19	15	1			27
03	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	1050	2	39	9	Y	35	37	1			25
04	1320	N	742	-0-	-578	-0-	701	2	41	9	Y	37	25	1			37
05	1054	N	648	-0-	-406	-0-	615	2	33	9	Y	30	24	1			43
06	1050	N	553	-0-	-497	-0-	516	2	37	9	Y	34	24	1			53
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	516	2	39	9	Y	35	29	1			59

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1849	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1939	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1933	2	4	9	Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1054	N	719	-0-	-335	-0-	704	2	15	9	Y	14	8	1			6
04	1620	N	910	-0-	-710	-0-	900	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	906	2	15	9	Y	14	10	1			4
06	690	N	452	-0-	-238	-0-	445	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	892	2	12	9	Y	11	10	1			3

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	Y	12	9	1			6
03	1333	X	1295	-0-	-38	-0-	1278	2	17	9	Y	15	15	1			6
04	1290	X	1236	-0-	-54	-0-	1222	2	14	9	Y	13	16	1			3
05	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	1168	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
06	1290	X	1215	-0-	-75	-0-	1203	2	12	9	Y	11	7	1			4
07	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	1155	2	25	9	Y	23	26	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2703	2	18	9	Y	16	22	1			27
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2964	2	13	9	Y	12	26	1			13
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2857	2	12	9	Y	11	10	1			14
05	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2778	2	12	9	Y	11	10	1			15
06	2790	N	1963	-0-	-827	-0-	1952	2	11	9	Y	10	8	1			17
07	2883	N	1897	-0-	-986	-0-	1886	2	11	9	Y	10	9	1			18

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

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
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	989	-0-	-91	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	561	-0-	-1020	-0-	50	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	132	-0-	-1398	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	615	-0-	-966	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1275	2	28	9	Y	25	28	1			2
03	1953	X	1721	-0-	-232	-0-	1687	2	34	9	Y	31	30	1			3
04	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1915	2	25	9	Y	23	20	1			6
05	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	1902	2	25	9	Y	23	20	1			9
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1787	2	23	9	Y	21	19	1			11
07	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	1754	2	23	9	Y	21	30	1			2

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	169	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	127	1	1481	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5	6	1			2
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1120	2	8	9	Y	7	8	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1680	2	36	9	Y	33	9	1			32
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1444	2	80	9	Y	73	53	1			52
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1831	2	89	9	Y	81	79	1			54
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1790	2	77	9	Y	70	98	1			26
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1573	2	65	9	Y	59					85
07	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	1110	2	65	9	Y	59	78	1			66

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1654	2	42	9	Y	38					76
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1903	2	47	9	Y	43	62	1			57
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1869	2	37	9	Y	34					91
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1448	2	30	9	Y	27					118
06	1680	N	956	-0-	-724	-0-	937	2	19	9	Y	17	86	1			49
07	1736	N	1019	-0-	-717	-0-	1019	2			Y	-0-					49

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	907	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	928	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	804	2	20	9	Y	18	18	1			5
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	793	2	19	9	Y	17	17	1			5
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	725	2	14	9	Y	13	13	1			5
07	775	N	118	-0-	-657	-0-	114	2	4	9	Y	4	7	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

02	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2012	2	9	9	N	8	9	1			1
03	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2127	2	11	9	N	10	10	1			1
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	2	9	9	N	8	7	1			2
05	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2194	2	9	9	N	8	7	1			3
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2109	2	8	9	N	7	6	1			4
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	N	7	10	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

02	2800	N	4792	-0-	1992	1992	4792	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6858	-0-	3758	5750	6858	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5860	-0-	2860	8610	5860	2			Y	-0-					-0-
05	13873	X	5263	-0-	-8610	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1193	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1186	2	29	9	Y	26	26	1			6
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1160	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1188	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1173	2	22	9	Y	20	21	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2837	2	37	9	Y	34	33	1			8
03	2999	N	2925	-0-	-74	-0-	2890	2	35	9	Y	32	33	1			7
04	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	2143	2	24	9	Y	22	25	1			4
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2582	2	26	9	Y	24	23	1			5
06	2310	X	2044	-0-	-266	-0-	2024	2	20	9	Y	18	20	1			3
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3068	2	26	9	Y	24	23	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1443	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	267	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	211	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	232	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	184	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	Y	12	11	1			3
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1772	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1801	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1716	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	429	-0-	-651	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	472	-0-	-489	-0-	472	2			Y	-0-					-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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	409	2	168	9	Y	153	154	1			39
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	684	2	191	9	Y	174	175	1			38
04	840	N	442	-0-	-398	-0-	274	2	168	9	Y	153	164	1			27
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	902	2	173	9	Y	157	154	1			30
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	839	2	155	9	Y	141	144	1			27
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	833	2	152	9	Y	138	143	1			22

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1135	2	35	9	Y	32	30	1			8
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	Y	30	31	1			7
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	2	30	9	Y	27	29	1			5
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1343	2	30	9	Y	27	27	1			5
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1301	2	29	9	Y	26	26	1			5
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1424	2	28	9	Y	25	26	1			4

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	Y	22	20	1			10
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1373	2	29	9	Y	26	24	1			12
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	2	28	9	Y	25	25	1			12
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	Y	16	21	1			7
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1400	2	23	9	Y	21	22	1			6
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1491	2	21	9	Y	19	21	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5671	2	12	9	Y	11	13	1			2
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5560	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	5250	X	5238	-0-	-12	-0-	5221	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6084	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5624	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	5425	X	2847	-0-	-2578	-0-	2841	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	27	1	474	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	2	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	84	1	851	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	141	1	1633	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 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
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4010	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5192	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5130	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5296	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5100	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5224	2	4	9	Y	4	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3299	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	2515	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3122	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	2389	2			Y	-0-					1
07	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	3091	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	2	15	9	Y	14	3	1			11
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	Y	15	8	1			18
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	4	9	Y	4	11	1			11
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					12
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1156	2	14	9	Y	13	21	1			4

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2443	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2512	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	112	2	18	9	Y	16	7	1			9
03	279	X	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-	9	1			-0-
04	270	X	186	-0-	-84	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	66	-0-	-204	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

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
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	1080	X	997	-0-	-83	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1333	N	834	-0-	-499	-0-	833	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1450	2	42	9	Y	38	79	1			6
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	2	141	9	Y	128	75	1			59
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1428	2	40	9	Y	36	45	1			50
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	2	19	9	Y	17	34	1			33
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1493	2	3	9	Y	3					36
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1532	2	55	9	Y	50	77	1			9

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	Y	8	2	1			6
03	868	N	741	-0-	-127	-0-	697	2	44	9	Y	40	35	1			11
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	677	2	46	9	Y	42	41	1			12
05	961	N	741	-0-	-220	-0-	697	2	44	9	Y	40	40	1			12
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	648	2	32	9	Y	29	30	1			11
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	672	2	19	9	Y	17	18	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		424	-0-	424	734	424	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		310	-0-	310	1044	310	2			Y	-0-					-0-
05	1327	X	283	-0-	-1044	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	1110	N	749	-0-	-361	-0-	743	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	2	7	9	Y	6	6	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	446	-0-	-274	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

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
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1860	X	1485	-0-	-375	-0-	1481	2	4	9	Y	4	2	1			3
04	1800	X	1234	-0-	-566	-0-	1226	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2012	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1845	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2263	2	8	9	Y	7	6	1			3

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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	Y	15	15	1			4
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1643	2	15	9	Y	14	15	1			3
04	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1558	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1618	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1589	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	2	13	9	Y	12	12	1			2

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
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2051	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2028	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2120	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2089	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1913	2	62 9	Y	56	57	1			14
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2208	2	61 9	Y	55	57	1			12
04	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	1862	2	51 9	Y	46	50	1			8
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2795	2	57 9	Y	52	50	1			10
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2615	2	53 9	Y	48	49	1			9
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2512	2	51 9	Y	46	48	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	2	7 9	Y	6	6	1			1
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1976	2	7 9	Y	6	6	1			1
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6 9	Y	5	5	1			1
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6 9	Y	5	5	1			1
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6 9	Y	5	5	1			1
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2076	2	6 9	Y	5	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	2	11 9	Y	10	4	1			6
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	2	10 9	Y	9	8	1			7
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1641	2	7 9	Y	6	13	1			-0-
05	2077	N	1045	-0-	-1032	-0-	1041	2	4 9	Y	4	4	1			-0-
06	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	1563	2	7 9	Y	6					6
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9 9	Y	8	6	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-					-0-
03	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3514	2		Y	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		Y	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		Y	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		Y	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2786	2	19 9	Y	17	17	1			4
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3100	2	18 9	Y	16	16	1			4
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3034	2	14 9	Y	13	15	1			2
05	3038	X	2295	-0-	-743	-0-	2278	2	17 9	Y	15	14	1			3
06	2940	X	2050	-0-	-890	-0-	2035	2	15 9	Y	14	14	1			3
07	3038	X	2079	-0-	-959	-0-	2065	2	14 9	Y	13	14	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6 9	Y	5	57	1			1
03	3100	N	3416	-0-	316	316	3399	2	17 9	Y	15	9	1			7
04	2086	N	1770	-0-	-316	-0-	1766	2	4 9	Y	4	5	1			6
05	3100	N	3440	-0-	340	340	3438	2	2 9	Y	2	4	1			4
06	3353	X	3013	-0-	-340	-0-	3013	2		Y	-0-					4
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3290	2	6 9	Y	5	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 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
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	75	1	239	3	N	-0-					80
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	75	1	223	3	N	-0-					80
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	N	-0-					80
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	81	1	345	3	N	-0-					80
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	74	1	310	3	N	-0-					80
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	88	1	353	3	N	-0-					80

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
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	Y	7	18	1			5
03	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	2023	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	2130	N	1682	-0-	-448	-0-	1676	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1908	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1867	2	3	9	Y	3					4
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	5	1			4

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
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	2	12	9	Y	11	11	1			3
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2162	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1942	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

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
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3968	X	3434	-0-	-534	-0-	3433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3720	X	2191	-0-	-1529	-0-	2190	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			Y	-0-					-0-
06	2772	X	2733	-0-	-39	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	335	-0-	-835	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1690	2	28	9	Y	25	26	1			6
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1835	2	26	9	Y	24	25	1			5
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1779	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1759	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1719	2	22	9	Y	20	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1440	2	35	9	Y	32	32	1			8
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1530	2	33	9	Y	30	31	1			7
04	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1453	2	30	9	Y	27	29	1			5
05	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1273	2	30	9	Y	27	27	1			5
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1404	2	29	9	Y	26	26	1			5
07	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1472	2	28	9	Y	25	26	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2995	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2951	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3024	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2930	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3001	2	11	9	Y	10	10	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1829	N	30	-0-	-1799	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	Y	3	3	1			2

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1235	2	20	9	Y	18	18	1			4
04	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	1141	2	18	9	Y	16	17	1			3
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1249	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	2	15	9	Y	14	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

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
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	Y	22	23	1			5
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1274	2	25	9	Y	23	23	1			5
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1271	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1264	2	20	9	Y	18	19	1			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
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	Y	37	37	1			9
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1743	2	39	9	Y	35	36	1			8
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1697	2	33	9	Y	30	33	1			5
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1821	2	35	9	Y	32	31	1			6
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1743	2	33	9	Y	30	30	1			6
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1744	2	31	9	Y	28	29	1			5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	109	1	1970	2	Y	74	74	1			36
							81	9									
03	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	130	1	2307	2	Y	62	71	1			27
							68	9									
04	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	128	1	2319	2	Y	62	71	1	11	8	7
							68	9									
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	240	1	2435	2	Y	40	23	1			24
							44	9									
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	2	Y	50	49	1	8	8	17
							55	9									
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	205	1	2378	2	Y	40	36	1	9	8	12
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2868	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2451	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	Y	18	18	1			4
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2534	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2691	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2554	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2692	2	14	9	Y	13	14	1			2

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
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2219	2	35	9	Y	32	36	1			3
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2431	2	43	9	Y	39	38	1			4
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	Y	28	24	1			8
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2268	2	31	9	Y	28	25	1			11
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2229	2	30	9	Y	27	24	1			14
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2302	2	29	9	Y	26	37	1			3

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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	874	2	120	9	Y	109	91	1			20
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1229	2	178	9	Y	162	162	1			20
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1005	2	135	9	Y	123	127	1			16
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1235	2	158	9	Y	144	111	1			49
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1310	2	157	9	Y	143	183	1			9
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1440	2	191	9	Y	174	144	1			39

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
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2795	2	42	9	Y	38	20	1			18
03	3100	N	3223	-0-	123	160	3184	2	39	9	Y	35	50	1			3
04	3000	N	3055	-0-	55	215	3048	2	7	9	Y	6	8	1			1
05	3243	X	3028	-0-	-215	-0-	3022	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2847	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2585	2	7	9	Y	6	5	1			2

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
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-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
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

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
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1358	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	Y	26	26	1			6
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1339	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1401	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	Y	20	21	1			3

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
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3492	2	321	9	Y	292	302	1			29
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3523	2	238	9	Y	216	230	1			15
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3114	2	222	9	Y	202	197	1			20
05	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3147	2	252	9	Y	229	214	1			35
06	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	2882	2	238	9	Y	216	221	1			30
07	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	3077	2	235	9	Y	214	235	1			9

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
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2355	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2293	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2342	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2173	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2275	2	11	9	Y	10	10	1			2

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	2192	2	56	9	Y	51	37	1			19
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2225	2	66	9	Y	60	72	1			7
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2729	2	58	9	Y	53	51	1			9
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2728	2	58	9	Y	53	49	1			13
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2361	2	59	9	Y	54	50	1			17

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	741	-0-	-313	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2697	2	91	9	Y	83	82	1			20
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2714	2	88	9	Y	80	82	1			18
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2574	2	76	9	Y	69	75	1			12
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2591	2	80	9	Y	73	71	1			14
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2812	2	75	9	Y	68	69	1			13
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2745	2	72	9	Y	65	68	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 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
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 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
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1667	2	78	9	Y	71	72	1			17
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1921	2	75	9	Y	68	70	1			15
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1742	2	66	9	Y	60	64	1			11
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1889	2	68	9	Y	62	61	1			12
06	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1615	2	64	9	Y	58	59	1			11
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2020	2	62	9	Y	56	58	1			9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1247	2	43	9	Y	39	40	1			9
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1369	2	41	9	Y	37	38	1			8
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1338	2	36	9	Y	33	35	1			6
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1456	2	39	9	Y	35	34	1			7
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1334	2	35	9	Y	32	33	1			6
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1402	2	34	9	Y	31	32	1			5

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 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
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20	20	1			5
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1949	2	21	9	Y	19	20	1			4
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2009	2	19	9	Y	17	18	1			3
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2056	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1888	2	18	9	Y	16	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2576	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2860	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	2349	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	3100	N	3160	-0-	60	60	3153	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2754	N	2694	-0-	-60	-0-	2687	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	3512	-0-	412	412	3505	2	7	9	Y	6	6	1			1

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	1797	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	2370	X	1508	-0-	-862	-0-	1505	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2449	X	1559	-0-	-890	-0-	1557	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1519	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	Y	2	1	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8					29
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2057	2	7	9	Y	6	23	1			12
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1936	2	11	9	Y	10					22
05	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1863	2	9	9	Y	8					30
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1997	2	17	9	Y	15	26	1			19
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2152	2	9	9	Y	8					27

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2573	X	2371	-0-	-202	-0-	2356	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	2444	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2485	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	2315	2	10	9	Y	9	10	1			1

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
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	Y	3	11	1			1
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-

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
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

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
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1982	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2170	N	1159	-0-	-1011	-0-	1155	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	Y	16	16	1			4
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	16	1			3
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1938	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1963	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	Y	12	13	1			2

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
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1922	2	17	9	Y	15	16	1			3
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1985	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	2	15	9	Y	14	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	153	1	2771	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	196	1	3481	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	194	1	3506	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	380	1	3855	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	199	1	3737	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	344	1	3999	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1870	2	99	9	Y	90	76	1			41
03	2480	N	2186	-0-	-294	-0-	2062	2	124	9	Y	113	132	1			22
04	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	1991	2	65	9	Y	59	31	1			50
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2098	2	116	9	Y	105	94	1			61
06	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	1898	2	90	9	Y	82	127	1			16
07	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	1937	2	73	9	Y	66	61	1			21

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1320	2	18	9	Y	16	36	1			8
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1621	2	21	9	Y	19					27
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1528	2	26	9	Y	24					51
05	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			Y	-0-					51
06	1590	X	1455	-0-	-135	-0-	1348	2	107	9	Y	97	70	1			78
07	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			Y	-0-					78

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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	128	1	555	3	Y	12					24
							13	9									
03	682	N	292	-0-	-390	-0-	55	1	237	3	Y	-0-					24
04	660	N	227	-0-	-433	-0-	43	1	184	3	Y	-0-					24
05	775	N	290	-0-	-485	-0-	53	1	224	3	Y	12					36
							13	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	86	1	356	3	Y	-0-					36
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	88	1	352	3	Y	3	23	1			16
							3	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	113	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	40	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	111	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	2	1			1

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	Y	18	16	1			6
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	16	1			11
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2342	2	23	9	Y	21	26	1			6
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2360	2	19	9	Y	17	17	1			6
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2419	2	19	9	Y	17	20	1			3
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2468	2	15	9	Y	14	11	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1092	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	961	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1302	N	962	-0-	-340	-0-	956	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2087	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2195	2	36	9	Y	33	33	1			8
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2405	2	34	9	Y	31	32	1			7
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2280	2	31	9	Y	28	30	1			5
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2365	2	32	9	Y	29	28	1			6
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2324	2	29	9	Y	26	27	1			5
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2425	2	29	9	Y	26	27	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2403	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2486	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2315	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2202	2	37	9	Y	34	32	1			4
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2650	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2605	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2692	2	32	9	Y	29	22	1			10
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2503	2	31	9	Y	28	36	1			2
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2564	2	37	9	Y	34	28	1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	916	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1005	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	967	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1002	2	9	9	Y	8	9	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1768	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1890	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1836	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	7	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2291	2	111	9	Y	101	103	1			24
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2606	2	107	9	Y	97	100	1			21
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2486	2	94	9	Y	85	91	1			15
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2610	2	98	9	Y	89	87	1			17
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2492	2	91	9	Y	83	84	1			16
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2341	2	87	9	Y	79	82	1			13

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2277	2	23	9	Y	21	8	1			13
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2520	2	173	9	Y	157	108	1			62
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2443	2	171	9	Y	155	199	1			18
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2608	2	153	9	Y	139	133	1			24
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2642	2	153	9	Y	139	129	1			34
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2822	2	158	9	Y	144	135	1			43

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2902	2	96	9	Y	87	88	1			21
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3176	2	90	9	Y	82	85	1			18
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3103	2	80	9	Y	73	78	1			13
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3202	2	85	9	Y	77	75	1			15
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3096	2	78	9	Y	71	72	1			14
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3200	2	74	9	Y	67	70	1			11

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1368	2	33	9	Y	30	30	1			7
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1534	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1480	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1506	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1462	2	26	9	Y	24	24	1			5
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	2	25	9	Y	23	24	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66	9	Y	60	61	1			14
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2677	2	64	9	Y	58	59	1			13
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2595	2	55	9	Y	50	54	1			9
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2694	2	57	9	Y	52	51	1			10
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2575	2	54	9	Y	49	50	1			9
07	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2542	2	53	9	Y	48	49	1			8

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
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2606	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2863	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2564	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	2395	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2550	N	2273	-0-	-277	-0-	2266	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2635	N	2468	-0-	-167	-0-	2461	2	7	9	Y	6	6	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2876	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2970	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3048	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1772	-0-	-178	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 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
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2359	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2343	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2410	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 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
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2276	2	64	9	Y	58	51	1			20
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2805	2	79	9	Y	72	54	1			38
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2749	2	80	9	Y	73	90	1			21
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2790	2	63	9	Y	57	59	1			19
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2736	2	67	9	Y	61	69	1			11
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2861	2	48	9	Y	44	36	1			19

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1847	2	64	9	Y	58	142	1			32
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2349	2	45	9	Y	41					73
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2224	2	42	9	Y	38					111
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	2	8	9	Y	7					118
06	2310	N	2147	-0-	-163	-0-	2077	2	70	9	Y	64	112	1			70
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			Y	-0-					70

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 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
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2802	2	53	9	Y	48	48	1			11
03	3100	N	3210	-0-	110	165	3149	2	61	9	Y	55	51	1			15
04	3000	N	2964	-0-	-36	129	2912	2	52	9	Y	47	50	1			12
05	3102	X	2973	-0-	-129	-0-	2910	2	63	9	Y	57	46	1			23
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2810	2	46	9	Y	42	48	1			17
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2541	2	33	9	Y	30	25	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5100	2	22	9	Y	20	19	1			5
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5610	2	20	9	Y	18	19	1			4
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5049	2	17	9	Y	15	17	1			2
05	5673	X	5469	-0-	-204	-0-	5450	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	5490	X	5449	-0-	-41	-0-	5431	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5075	2	15	9	Y	14	15	1			2

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	Y	24					94
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2484	2	28	9	Y	25	78	1			41
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2605	2	39	9	Y	35					76
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2789	2	29	9	Y	26					102
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2773	2	56	9	Y	51	88	1			65
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2817	2	30	9	Y	27					92

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	X	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3					7
03	744	X	532	-0-	-212	-0-	531	2	1	9	Y	1	5	1			3
04	720	X	233	-0-	-487	-0-	231	2	2	9	Y	2					5
05	744	X	421	-0-	-323	-0-	419	2	2	9	Y	2					7
06	510	X	347	-0-	-163	-0-	341	2	6	9	Y	5	6	1			6
07	527	X	220	-0-	-307	-0-	217	2	3	9	Y	3					9

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	281	1	1254	3	Y	11	14	1	4	8	11
							12	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	381	1	1279	3	Y	11					22
							12	9									
04	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	327	1	1015	3	Y	14	13	1	5	8	18
							15	9									
05	1705	N	1075	-0-	-630	-0-	234	1	822	3	Y	17	13	1	5	8	17
							19	9									
06	1620	N	816	-0-	-804	-0-	163	1	632	3	Y	19	13	1	8	8	15
							21	9									
07	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	244	1	781	3	Y	13	14	1			14
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	X	1384	-0-	-128	-0-	250	1	1116	3	Y	16	20	1	6	8	16
							18	9									
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	379	1	1269	3	Y	15					31
							17	9									
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	384	1	1192	3	Y	20	19	1	6	8	26
							22	9									
05	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	297	1	1042	3	Y	24	19	1	7	8	24
							26	9									
06	1620	X	1545	-0-	-75	-0-	311	1	1203	3	Y	28	19	1	11	8	22
							31	9									
07	1674	X	1579	-0-	-95	-0-	371	1	1188	3	Y	18	20	1			20
							20	9									

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	428	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	422	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1203	2	28	9	Y	25	25	1			6
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1332	2	25	9	Y	23	24	1			5
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1314	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1360	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1283	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	2	21	9	Y	19	20	1			3

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1771	2	20	9	Y	18	16	1			8
03	2046	N	1264	-0-	-782	-0-	1253	2	11	9	Y	10	14	1			4
04	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	1804	2	19	9	Y	17	12	1			9
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2013	2	13	9	Y	12	16	1			5
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1866	2	19	9	Y	17	17	1			5
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	Y	14	16	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1902	2	134	9	Y	122	97	1			25
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1810	2	76	9	Y	69	36	1			58
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1968	2	136	9	Y	124	110	1			72
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1930	2	105	9	Y	95	148	1			19
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2010	2	84	9	Y	76	71	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2800	N	3834	-0-	1034	1034	3811	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	3100	N	3614	-0-	514	1548	3593	2	21	9	Y	19	20	1			4
04	5219	X	3671	-0-	-1548	-0-	3650	2	21	9	Y	19	20	1			3
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3430	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3417	2	20	9	Y	18	18	1			4
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	Y	17	18	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4313	2	51	9	Y	46	39	1			21
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4730	2	81	9	Y	74	80	1			15
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4594	2	43	9	Y	39	21	1			33
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4786	2	77	9	Y	70	62	1			41
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4633	2	58	9	Y	53	84	1			10
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4819	2	48	9	Y	44	40	1			14

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2675	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	2889	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3214	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3228	2	13	9	Y	12	9	1			5
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3167	2	8	9	Y	7	9	1			3
07	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3255	2	7	9	Y	6	5	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2031	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2090	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2253	2	11	9	Y	10	10	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2262	2	23	9	Y	21	22	1			5
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2525	2	24	9	Y	22	22	1			5
04	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	2408	2	20	9	Y	18	20	1			3
05	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2499	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2399	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2464	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1213	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-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
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2700	2	15	9	Y	14	14	1			3
03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2689	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	2787	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2960	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2871	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2969	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	664	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	356	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	360	X	184	-0-	-176	-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	372	X	58	-0-	-314	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	250	-0-	-110	-0-	249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	372	X	101	-0-	-271	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2263	2	61	9	Y	55	57	1			14
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3060	2	65	9	Y	59	60	1			13
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2937	2	57	9	Y	52	56	1			9
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2929	2	59	9	Y	54	53	1			10
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2871	2	57	9	Y	52	52	1			10
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2999	2	53	9	Y	48	50	1			8

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1					1
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1					1
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-	1	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2390	2	36	9	Y	33	33	1			8
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2663	2	34	9	Y	31	32	1			7
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2538	2	31	9	Y	28	30	1			5
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2532	2	32	9	Y	29	28	1			6
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2514	2	29	9	Y	26	27	1			5
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2665	2	29	9	Y	26	27	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1983	2	44	9	Y	40	96	1			27
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3143	2	52	9	Y	47					74
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3141	2	43	9	Y	39	97	1			16
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3260	2	44	9	Y	40					56
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3178	2	25	9	Y	23					79
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3283	2	30	9	Y	27	90	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	Y	13	7	1			6
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2584	2	79	9	Y	72	50	1			28
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2859	2	78	9	Y	71	91	1			8
05	3100	N	3234	-0-	134	134	3164	2	70	9	Y	64	61	1			11
06	3000	N	3327	-0-	327	461	3257	2	70	9	Y	64	59	1			16
07	3100	N	3427	-0-	327	788	3354	2	73	9	Y	66	62	1			20

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1250	2	26	9	Y	24	24	1			6
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30	9	Y	27	26	1			7
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1680	2	26	9	Y	24	25	1			6
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1670	2	31	9	Y	28	23	1			11
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1535	2	23	9	Y	21	24	1			8
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	Y	15	12	1			11

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 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
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	393	3	Y	2					6
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	328	3	Y	3	6	1			3
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	310	3	Y	2					5
05	527	X	392	-0-	-135	-0-	61 2	1 9	329	3	Y	2					7
06	510	X	445	-0-	-65	-0-	49 2	1 9	394	3	Y	2					9
07	527	X	461	-0-	-66	-0-	62 7	1 9	392	3	Y	6	8	1			7

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	117	-0-	-947	-0-	115	1	2	9	Y	2	2	8			48
03	1116	X	564	-0-	-552	-0-	152	1	412	3	Y	-0-					48
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	490 14	1 9	920	3	Y	13	1	8			60
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	491 9	1 9	817	3	Y	8	1	8			67
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	448 3	1 9	693	3	Y	3	55	1	2	8	13
07	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	473 9	1 9	808	3	Y	8					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	310	1	757	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	440	1	762	3	Y	30					64
							33	9									
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	502	1	852	3	Y	21	57	1			28
							23	9									
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	468	1	768	3	Y	10	1	8			37
							11	9									
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	441	1	825	3	Y	5					42
							6	9									
07	1426	X	1341	-0-	-85	-0-	529	1	806	3	Y	5					47
							6	9									

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2484	2	52	9	Y	47	48	1			11
03	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2701	2	50	9	Y	45	46	1			10
04	2760	N	2646	-0-	-114	-0-	2603	2	43	9	Y	39	42	1			7
05	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2606	2	45	9	Y	41	40	1			8
06	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2545	2	42	9	Y	38	39	1			7
07	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2586	2	41	9	Y	37	38	1			6

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	310	3	N	-0-					25
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	N	-0-					25
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	78	1	332	3	N	-0-					25
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	91	1	383	3	N	-0-					25
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	85	1	349	3	N	-0-					25
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	85	1	339	3	N	-0-					25

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2398	2	31	9	Y	28	28	1			7
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2484	2	29	9	Y	26	27	1			6
04	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	2360	2	25	9	Y	23	25	1			4
05	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2427	2	28	9	Y	25	24	1			5
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2457	2	24	9	Y	22	23	1			4
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2664	2	23	9	Y	21	22	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	9	1			7
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-	6	1			1
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					1
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1161	2	21	9	Y	19	20	1			4
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	932	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1172	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1092	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	998	2	18	9	Y	16	16	1			3

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 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
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1466	2	31	9	Y	28	28	1			7
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1629	2	29	9	Y	26	27	1			6
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1574	2	25	9	Y	23	25	1			4
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1636	2	28	9	Y	25	24	1			5
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	Y	22	23	1			4
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1626	2	23	9	Y	21	22	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 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
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	171	2	24	9	Y	22	23	1			3
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	194	2	14	9	Y	13	13	1			3
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	217	2	6	9	Y	5	7	1			1
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	175	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	158	2	9	9	Y	8	9	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3972	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4325	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4137	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4086	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	4140	X	3442	-0-	-698	-0-	3433	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4644	2	11	9	Y	10	10	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 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
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1871	2	Y	103	87	1			47
							113	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	208	1	2056	2	Y	91	120	1			18
							100	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	195	1	1990	2	Y	47	25	1			40
							52	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	206	1	2072	2	Y	84	75	1			49
							92	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	200	1	1925	2	Y	65	101	1			13
							72	9									
07	2263	N	1863	-0-	-400	-0-	177	1	1629	2	Y	52	49	1			16
							57	9									

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 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
02	2800	N	2264	-0-	-536	247	2233	2	31	9	Y	28	28	1			7
03	2650	N	2403	-0-	-247	-0-	2374	2	29	9	Y	26	27	1			6
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2595	2	25	9	Y	23	25	1			4
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2566	2	28	9	Y	25	24	1			5
06	2340	N	1983	-0-	-357	-0-	1960	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2465	2	23	9	Y	21	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1441	2	43	9	Y	39	40	1			9
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1556	2	41	9	Y	37	38	1			8
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1529	2	36	9	Y	33	35	1			6
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1583	2	39	9	Y	35	34	1			7
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1539	2	35	9	Y	32	33	1			6
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1587	2	34	9	Y	31	32	1			5

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	727	2	1	9	Y	1					1
05	837	N	635	-0-	-202	-0-	634	2	1	9	Y	1					2
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-					2
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					2

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	288	-0-	-270	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2713	2	36	9	Y	33	31	1			8
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2746	2	35	9	Y	32	33	1			7
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2711	2	32	9	Y	29	31	1			5
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2790	2	33	9	Y	30	29	1			6
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	Y	27	28	1			5
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2792	2	30	9	Y	27	28	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 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
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	Y	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	Y	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	Y	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	Y	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2 9 9	Y	8	8	1			2
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2 8 9	Y	7	7	1			2
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2 7 9	Y	6	7	1			1
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2 7 9	Y	6	6	1			1
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	2 7 9	Y	6	6	1			1
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	2 7 9	Y	6	6	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2053	2 22 9	Y	20					59
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2177	2 36 9	Y	33					92
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2384	2 57 9	Y	52	115	1			29
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	Y	-0-					29
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2 34 9	Y	31					60
07	2511	N	1653	-0-	-858	-0-	1575	2 78 9	Y	71	102	1			29

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2101	-0-	-195	-0-	330 28	1 1743 3 9	Y	25	5	8			31
03	2542	X	1216	-0-	-1326	-0-	1206	3 10 9	Y	9	23	1			17
04	2460	X	1655	-0-	-805	-0-	181 9	1 1465 3 9	Y	8	6	8			19
05	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	232 9	1 1477 3 9	Y	8	5	8			22
06	2250	X	1465	-0-	-785	-0-	195 20	1 1250 3 9	Y	18	8	8			32
07	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	356	1 1321 3	Y	-0-					32

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	23 6	1 58 3 9	Y	5	4	1	1	8	5
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	16 3	1 44 3 9	Y	3	4	1			4
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	19 1	1 54 3 9	Y	1	4	1			1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30 4	1 78 3 9	Y	4	1	8			4
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21 3	1 47 3 9	Y	3	4	1	1	8	2
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19 1	1 44 3 9	Y	1					3

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1739	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1929	2	26	9	Y	24	25	1			5
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1943	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2193	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2158	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2033	2	22	9	Y	20	21	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

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
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2032	2	78	9	Y	71	72	1			17
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2128	2	76	9	Y	69	71	1			15
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2165	2	67	9	Y	61	65	1			11
05	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2100	2	69	9	Y	63	62	1			12
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2253	2	65	9	Y	59	60	1			11
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2292	2	62	9	Y	56	58	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1059	2	45	9	Y	41	42	1			10
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1241	2	46	9	Y	42	43	1			9
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1172	2	42	9	Y	38	40	1			7
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1196	2	42	9	Y	38	38	1			7
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1139	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1164	2	39	9	Y	35	36	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

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
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	17	1			4
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1561	2	18	9	Y	16	17	1			3
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2201	2	19	9	Y	17	18	1			3

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
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3192	2	45	9	Y	41	48	1			3
03	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3494	2	58	9	Y	53	51	1			5
04	3540	X	3432	-0-	-108	-0-	3389	2	43	9	Y	39	33	1			11
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3490	2	42	9	Y	38	34	1			15
06	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	3220	2	40	9	Y	36	32	1			19
07	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3380	2	40	9	Y	36	51	1			4

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
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2046	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	20	9	Y	18	18	1			4
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	Y	16	17	1			3
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2328	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2265	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2330	2	15	9	Y	14	15	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	280	1	1157	2	Y	50	50	1			12
							55	9									
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	250	1	1099	2	Y	39	42	1			9
							43	9									
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	300	1	1048	2	Y	41	43	1			7
							45	9									
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	305	1	1260	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	300	1	1138	2	Y	41	41	1			8
							45	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	310	1	1226	2	Y	38	40	1			6
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2571	2	35	9	Y	32	32	1			8
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2806	2	33	9	Y	30	31	1			7
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2708	2	30	9	Y	27	29	1			5
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2781	2	30	9	Y	27	27	1			5
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2683	2	29	9	Y	26	26	1			5
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2752	2	28	9	Y	25	26	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	992	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1080	2	20	9	Y	18	18	1			4
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1053	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1			2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 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
02	2800	X	274	-0-	-2526	-0-	59	1	194	3	Y	19	4	8			24
							21	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	815	1	2429	3	Y	7					31
							8	9									
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	751	1	2086	3	Y	5	4	8			32
							6	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	771	1	2125	3	Y	7	4	8			35
							8	9									
06	3150	X	2514	-0-	-636	-0-	674	1	1830	3	Y	9	23	1	7	8	14
							10	9									
07	3255	X	2584	-0-	-671	-0-	703	1	1869	3	Y	11					25
							12	9									

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1413	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1338	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1340	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1291	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1335	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2336	-0-	-352	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2283	-0-	-147	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

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
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2973	2	26	9	Y	24	21	1			11
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3364	2	29	9	Y	26	25	1			12
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3318	2	29	9	Y	26	26	1			12
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3358	2	19	9	Y	17	22	1			7
06	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3179	2	24	9	Y	22	23	1			6
07	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	2998	2	21	9	Y	19	21	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1372	2	50	9	Y	45	44	1			11
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1497	2	46	9	Y	42	44	1			9
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1480	2	42	9	Y	38	40	1			7
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1622	2	42	9	Y	38	38	1			7
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1572	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1583	2	39	9	Y	35	36	1			6

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2016	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2118	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2085	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2034	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2045	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1923	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1869	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1887	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	1693	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	Y	10	11	1			-0-

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
02	1652	N	1256	-0-	-396	-0-	376	1	866	3	Y	13	1	8			50
							14	9									
03	1953	N	772	-0-	-1181	-0-	176	1	588	3	Y	7					57
							8	9									
04	1530	N	481	-0-	-1049	-0-	109	1	348	3	Y	22	45	1	1	8	33
							24	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	415	1	1002	3	Y	5	1	8			37
							6	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	597	1	1286	3	Y	16	3	8			50
							18	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	593	1	1617	3	Y	14	44	1			20
							15	9									

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11	9	Y	10					39
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2534	2	11	9	Y	10	32	1			17
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2465	2	17	9	Y	15					32
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2560	2	12	9	Y	11					43
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2530	2	23	9	Y	21	37	1			27
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2468	2	13	9	Y	12					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1024	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 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
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2621	2	2	9	Y	2	1	1			1

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 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
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1998	2	52	9	Y	47	48	1			11
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2217	2	51	9	Y	46	47	1			10
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2152	2	44	9	Y	40	43	1			7
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2224	2	46	9	Y	42	41	1			8
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2151	2	44	9	Y	40	40	1			8
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2208	2	41	9	Y	37	39	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 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
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1964	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2091	2	21	9	Y	19	20	1			4
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2	19	9	Y	17	17	1			3

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
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	724	1	1345	3	Y	3	3	8			48
							3	9									
03	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	1000	1	1263	3	Y	-0-					48
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	1033	1	1182	3	Y	3	3	8			48
							3	9									
05	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	870	1	1338	3	Y	12	3	8			57
							13	9									
06	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	644	1	1431	3	Y	9	4	8			62
							10	9									
07	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	725	1	1492	3	Y	8					70
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

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
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	60	1	196	3	Y	32	7	8			41
							35	9									
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	64	1	192	3	Y	11					52
							12	9									
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	29	1	81	3	Y	9	7	8			54
							10	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	125	1	344	3	Y	11	7	8			58
							12	9									
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	64	1	174	3	Y	14	38	1	11	8	23
							15	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	89	1	237	3	Y	19					42
							21	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

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
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2542	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2696	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2684	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2707	2	8	9	Y	7	6	1			3
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2628	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2695	2	4	9	Y	4	3	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

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
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1397	3	Y	8	10	1	3	8	8
							9	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	456	1	1530	3	Y	8					16
							9	9									
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	512	1	1590	3	Y	10	10	1	3	8	13
							11	9									
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	463	1	1628	3	Y	12	10	1	3	8	12
							13	9									
06	1920	X	1858	-0-	-62	-0-	379	1	1464	3	Y	14	9	1	6	8	11
							15	9									
07	2170	X	1932	-0-	-238	-0-	457	1	1465	3	Y	9	10	1			10
							10	9									

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

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
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	485	2	65	9	Y	59	52	1			15
03	744	X	429	-0-	-315	-0-	382	2	47	9	Y	43	50	1			8
04	720	X	644	-0-	-76	-0-	604	2	40	9	Y	36	35	1			9
05	744	X	407	-0-	-337	-0-	390	2	17	9	Y	15	22	1			2
06	660	X	482	-0-	-178	-0-	456	2	26	9	Y	24	23	1			3
07	651	X	387	-0-	-264	-0-	369	2	18	9	Y	16	17	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

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
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	171	1	1698	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	166	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	175	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	148	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	146	1	1344	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	682	2	Y	26	21	1			16
							29	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	100	1	990	2	Y	26	37	1			5
							29	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	958	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	78	1	750	2	Y	18	28	1			3
							20	9									
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	92	1	847	2	Y	15	13	1			5
							17	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	1	1	8			30
03	3224	X	1565	-0-	-1659	-0-	295	1	1270	3	Y	-0-					30
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	870	1	2473	3	Y	-0-					30
05	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	705	1	2003	3	Y	4	1	8			33
							4	9									
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	639	1	1986	3	Y	3	1	8			35
							3	9									
07	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	789	1	2472	3	Y	4					39
							4	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3313	2	26	9	Y	24	24	1			6
03	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	3529	2	24	9	Y	22	23	1			5
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3812	2	22	9	Y	20	21	1			4
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4017	2	22	9	Y	20	20	1			4
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3869	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3961	2	20	9	Y	18	19	1			3

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	322	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	297	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	234	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	323	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3480	2	18	9	Y	16	54	1			3
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3601	2	57	9	Y	52	31	1			24
04	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	3037	2	18	9	Y	16	19	1			21
05	3441	X	3394	-0-	-47	-0-	3386	2	8	9	Y	7	14	1			14
06	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	3315	2	1	9	Y	1					15
07	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3364	2	23	9	Y	21	32	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1020	2	94	9	Y	85	87	1			20
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	959	2	90	9	Y	82	84	1			18
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	863	2	79	9	Y	72	77	1			13
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	758	2	83	9	Y	75	74	1			14
06	1020	N	816	-0-	-204	-0-	739	2	77	9	Y	70	71	1			13
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	789	2	75	9	Y	68	70	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	299	-0-	-181	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	266	-0-	-214	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

02	2072	N	1887	-0-	-185	-0-	601	1	1286	3	Y	-0-					139
03	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	592	1	1392	3	Y	-0-					139
04	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	597	1	1343	3	Y	20					159
							22	9									
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	594	1	1740	3	Y	-0-					159
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	505	1	1443	3	Y	-0-					159
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	628	1	1581	3	Y	18					177
							20	9									

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1679	2	21	9	Y	19	22	1			1
03	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2125	2	25	9	Y	23	21	1			3
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2204	2	22	9	Y	20	18	1			5
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	Y	18	15	1			8
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2169	2	21	9	Y	19	17	1			10
07	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2177	2	21	9	Y	19	27	1			2

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	586	1	1491	3	Y	28	28	1	5	8	32
							31	9									
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	586	1	1682	3	Y	21	28	1			25
							23	9									
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	565	1	1606	3	Y	14	29	1			10
							15	9									
05	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	585	1	1540	3	Y	19	4	8			25
							21	9									
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	639	1	1425	3	Y	18	28	1	4	8	11
							20	9									
07	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	666	1	1510	3	Y	10					21
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	567	1	2063	3	Y	4	2	8			16
							4	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	542	1	2413	3	Y	2					18
							2	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	466	1	2150	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	519	1	2323	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	476	1	2314	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
07	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	448	1	2371	3	Y	6					24
							7	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2992	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3312	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3370	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3553	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2910	X	2441	-0-	-469	-0-	2435	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3007	X	1942	-0-	-1065	-0-	1939	2	3	9	Y	3	3	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 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
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	264	1	1018	3	Y	25	5	8			31
							28	9									
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	289	1	1134	3	Y	9	23	1			17
							10	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	354	1	1114	3	Y	8	6	8			19
							9	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	319	1	1154	3	Y	8	5	8			22
							9	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	220	1	1148	3	Y	18	8	8			32
							20	9									
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	248	1	1241	3	Y	-0-					32

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3210	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3234	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3462	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3553	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3403	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3502	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	Y	21	17	1			6
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	194	2	30	9	Y	27	27	1			6
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	Y	10	15	1			1
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	208	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	197	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	27	1			6
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2162	2	34	9	Y	31	29	1			8
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2093	2	30	9	Y	27	28	1			7
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2212	2	35	9	Y	32	26	1			13
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2439	2	26	9	Y	24	27	1			10
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2488	2	19	9	Y	17	14	1			13

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2820	-0-	20	20	2820	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3199	-0-	99	119	3199	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3177	-0-	177	296	3177	2			N	-0-					-0-
05	3695	X	3399	-0-	-296	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

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
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	176	1	2222	2	Y	65	66	1			32
							72	9									
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	213	1	2564	2	Y	62	64	1			30
							68	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	202	1	2468	2	Y	83	94	1	8	8	11
							91	9									
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	346	1	2687	2	Y	57	33	1			35
							63	9									
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	200	1	2588	2	Y	68	71	1	8	8	24
							75	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	476	1	2336	2	Y	56	52	1	10	8	18
							62	9									

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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

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
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2344	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1565	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1606	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	2	17	9	Y	15	15	1			4
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	2	14	9	Y	13	14	1			3
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1550	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1626	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	Y	12	13	1			2

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
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

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
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-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
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			Y	-0-					-0-

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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	250	2	15	9	Y	14	18	1			3
03	465	N	222	-0-	-243	-0-	209	2	13	9	Y	12	13	1			2
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	338	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	353	2	23	9	Y	21	18	1			6
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	251	2	26	9	Y	24	26	1			4
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	264	2	40	9	Y	36	33	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3405	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3396	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2071	2	59	9	Y	54	50	1			6
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2355	2	45	9	Y	41	42	1			5
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2321	2	40	9	Y	36	37	1			4
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2432	2	42	9	Y	38	29	1			13
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2335	2	40	9	Y	36	47	1			2
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2396	2	50	9	Y	45	37	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1818	2	46	9	Y	42	37	1			14
03	2666	X	2202	-0-	-464	-0-	2148	2	54	9	Y	49	37	1			26
04	2460	X	2166	-0-	-294	-0-	2111	2	55	9	Y	50	62	1			14
05	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	2135	2	44	9	Y	40	41	1			13
06	2130	X	1837	-0-	-293	-0-	1791	2	46	9	Y	42	47	1			8
07	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	2147	2	33	9	Y	30	25	1			13

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2378	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1817	-0-	-493	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2619	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2475	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3021	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2988	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	67	-0-	-293	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3694	2	47	9	Y	43	44	1			10
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3955	2	46	9	Y	42	43	1			9
04	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	3787	2	41	9	Y	37	39	1			7
05	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3832	2	42	9	Y	38	38	1			7
06	4080	X	3704	-0-	-376	-0-	3664	2	40	9	Y	36	36	1			7
07	4154	X	3772	-0-	-382	-0-	3736	2	36	9	Y	33	35	1			5

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2304	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2215	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2147	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2196	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2269	2	8	9	Y	7	8	1			1

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	228	1	877	3	Y	49	11	8			61
							54	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	255	1	999	3	Y	19	46	1			34
							21	9									
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	209	1	659	3	Y	16	11	8			39
							18	9									
05	1271	N	914	-0-	-357	-0-	194	1	702	3	Y	16	11	8			44
							18	9									
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	149	1	778	3	Y	36	16	8			64
							40	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	180	1	900	3	Y	-0-					64

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	2	34	9	Y	31	66	1			23
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3326	2	58	9	Y	53	43	1			33
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3392	2	43	9	Y	39	46	1			26
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3384	2	33	9	Y	30	43	1			13
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3383	2	23	9	Y	21					34
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3360	2	42	9	Y	38	39	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	121	1	541	3	Y	9	12	1	3	8	9
							10	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	167	1	560	3	Y	10					19
							11	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	171	1	533	3	Y	12	11	1	4	8	16
							13	9									
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	159	1	560	3	Y	14	12	1	4	8	14
							15	9									
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	141	1	547	3	Y	17	11	1	7	8	13
							19	9									
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	168	1	536	3	Y	11	12	1			12
							12	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3036	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3166	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3251	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3339	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3671	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	359	2	91	9	Y	83	82	1			20
03	1085	X	354	-0-	-731	-0-	282	2	72	9	Y	65	70	1			15
04	570	X	426	-0-	-144	-0-	350	2	76	9	Y	69	72	1			12
05	589	X	446	-0-	-143	-0-	366	2	80	9	Y	73	71	1			14
06	480	X	357	-0-	-123	-0-	293	2	64	9	Y	58	61	1			11
07	496	X	363	-0-	-133	-0-	293	2	70	9	Y	64	65	1			10

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

02	560	N	524	-0-	-36	-0-	152	1	371	3	Y	1	1	8			51
							1	9									
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	858	1	1486	3	Y	45					96
							50	9									
04	3000	N	4298	-0-	1298	1298	1581	1	2682	3	Y	32	86	1			42
							35	9									
05	3100	N	4088	-0-	988	2286	1542	1	2531	3	Y	14					56
							15	9									
06	3000	N	3295	-0-	295	2581	1144	1	2143	3	Y	7					63
							8	9									
07	4631	X	2050	-0-	-2581	-0-	809	1	1232	3	Y	8					71
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 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
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2026	2	57	9	Y	52	45	1			17
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2461	2	66	9	Y	60	45	1			32
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2265	2	66	9	Y	60	75	1			17
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2510	2	53	9	Y	48	49	1			16
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2471	2	55	9	Y	50	57	1			9
07	2418	N	1965	-0-	-453	-0-	1924	2	41	9	Y	37	30	1			16

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1711	2	80	9	Y	73	74	1			17
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1887	2	76	9	Y	69	71	1			15
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1843	2	67	9	Y	61	65	1			11
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1896	2	69	9	Y	63	62	1			12
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1933	2	65	9	Y	59	60	1			11
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1969	2	63	9	Y	57	59	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 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
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1982	2	32	9	Y	29	30	1			7
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2028	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2100	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2039	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2165	2	25	9	Y	23	24	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	87	84	1			43
							96	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	98	1	1733	2	Y	79	86	1			36
							87	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	95	1	1718	2	Y	38	60	1	10	8	4
							42	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	182	1	1848	2	Y	22	13	1			13
							24	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	92	1	1721	2	Y	31	27	1	8	8	9
							34	9									
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	Y	28	20	1	10	8	7
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	Y	5					21
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	724	2	11	9	Y	10	20	1			11
04	990	N	593	-0-	-397	-0-	590	2	3	9	Y	3					14
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5					19
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	605	2	9	9	Y	8	16	1			11
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2552	-0-	-500	-0-	508	1	2041	3	Y	3	3	8			23
							3	9									
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	822	1	2258	3	Y	1					24
							1	9									
04	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	843	1	2187	3	Y	4					28
							4	9									
05	3503	X	2494	-0-	-1009	-0-	703	1	1785	3	Y	5	1	8			32
							6	9									
06	3390	X	2616	-0-	-774	-0-	621	1	1987	3	Y	7	1	8			38
							8	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	930	1	2329	3	Y	1					39
							1	9									

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
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	186	1	3364	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	201	1	3577	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
04	3990	X	2489	-0-	-1501	-0-	129	1	2330	2	Y	27	15	1	15	8	2
							30	9									
05	4123	X	1963	-0-	-2160	-0-	175	1	1777	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
06	3810	X	1888	-0-	-1922	-0-	94	1	1765	2	Y	26	12	1	16	8	4
							29	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	325	1	3772	2	Y	29	9	1	21	8	3
							32	9									

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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

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
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2092	2	33	9	Y	30	31	1			7
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2369	2	32	9	Y	29	30	1			6
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2265	2	29	9	Y	26	27	1			5
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2341	2	29	9	Y	26	26	1			5
06	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	2210	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2322	2	26	9	Y	24	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	Y	2					9
03	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	1248	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	1410	X	1287	-0-	-123	-0-	1285	2	2	9	Y	2					6
05	1457	X	1217	-0-	-240	-0-	1216	2	1	9	Y	1					7
06	1230	X	988	-0-	-242	-0-	986	2	2	9	Y	2	6	1			3
07	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	1321	2	3	9	Y	3					6

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
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	972	2	42	9	N	38	36	1			5
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1072	2	42	9	N	38	38	1			5
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	2	35	9	N	32	33	1			4
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1160	2	36	9	N	33	26	1			11
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1182	2	36	9	N	33	42	1			2
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1253	2	44	9	N	40	33	1			9

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
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2771	2	80	9	N	73	57	1			41
03	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	2989	2	56	9	N	51	50	1			42
04	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	2948	2	65	9	N	59	95	1			6
05	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3041	2	53	9	N	48	51	1			3
06	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	2956	2	52	9	N	47	48	1			2
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3043	2	52	9	N	47	47	1			2

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3631	2	219	9	Y	199	166	1			33
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	269	-0-	-3575	-0-	159	2	110	9	Y	100	86	1			14

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
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2561	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	2883	N	2823	-0-	-60	-0-	2810	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2750	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	2852	N	2695	-0-	-157	-0-	2684	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2730	N	2602	-0-	-128	-0-	2591	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	2659	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13	15	1			5
03	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1731	2	20	9	Y	18	18	1			5
04	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1680	2	23	9	Y	21	21	1			5
05	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1772	2	24	9	Y	22	25	1			2
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	16	1			7
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1813	2	22	9	Y	20	25	1			2

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
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2516	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	2727	2	29	9	Y	26	26	1			6
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2731	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	2821	N	2672	-0-	-149	-0-	2649	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2747	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2844	2	22	9	Y	20	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

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
02	7534	X	7534	-0-		-0-	-0-	679	1	6824	2	N	28	24	1			13
								31	9									
03	8334	X	8334	-0-		-0-	-0-	761	1	7544	2	N	26	34	1			5
								29	9									
04	8231	X	8231	-0-		-0-	-0-	735	1	7484	2	N	11	6	1			10
								12	9									
05	8425	X	8425	-0-		-0-	-0-	760	1	7642	2	N	21	19	1			12
								23	9									
06	8070	X	7951	-0-		-119	-0-	746	1	7186	2	N	17	26	1			3
								19	9									
07	8494	X	8126	-0-		-368	-0-	797	1	7315	2	N	13	12	1			4
								14	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	562	1	1430	3	Y	32	32	1	6	8	37
								35	9									
03	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	571	1	1640	3	Y	23	32	1			28
								25	9									
04	2190	N	2133	-0-		-57	-0-	551	1	1563	3	Y	17	33	1			12
								19	9									
05	2232	N	2019	-0-		-213	-0-	549	1	1446	3	Y	22	5	8			29
								24	9									
06	2160	N	2104	-0-		-56	-0-	645	1	1438	3	Y	19	32	1	4	8	12
								21	9									
07	2201	N	2187	-0-		-14	-0-	665	1	1509	3	Y	12					24
								13	9									

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. 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
02	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	1989	2	62	9	Y	56	56	1			13
03	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	2497	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	2356	N	2356	-0-		-0-	-0-	2304	2	52	9	Y	47	51	1			8
05	2586	N	2586	-0-		-0-	-0-	2531	2	55	9	Y	50	48	1			10
06	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	2093	2	50	9	Y	45	46	1			9
07	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	2265	2	48	9	Y	44	46	1			7

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 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
02	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-		-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-		-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

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
02	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	1662	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	1916	2	21	9	Y	19	20	1			4
04	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	1806	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2414	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2830	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2710	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3080	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

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
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	1120	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	1123	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1410	N	1046	-0-	-364	-0-	1040	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1018	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2006	2	76	9	Y	69	70	1			14
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2635	2	56	9	Y	51	51	1			14
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2489	2	58	9	Y	53	52	1			15
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2459	2	55	9	Y	50	50	1			15
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2379	2	41	9	Y	37	38	1			14
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2459	2	24	9	Y	22	23	1			13

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
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	122	1	1546	2	Y	86	68	1			42
							95	9									
03	1891	X	1887	-0-	-4	-0-	138	1	1659	2	Y	82	85	1			39
							90	9									
04	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	124	1	1521	2	Y	95	118	1	3	8	13
							105	9									
05	1891	X	1421	-0-	-470	-0-	153	1	1189	2	Y	72	41	1			44
							79	9									
06	1830	X	634	-0-	-1196	-0-	39	1	506	2	Y	81	88	1	7	8	30
							89	9									
07	1891	X	766	-0-	-1125	-0-	118	1	580	2	Y	62	62	1	8	8	22
							68	9									

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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3174	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3187	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2137	2	39	9	Y	35	35	1			8
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2315	2	37	9	Y	34	35	1			7
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2337	2	33	9	Y	30	32	1			5
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2426	2	34	9	Y	31	30	1			6
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	Y	29	29	1			6
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2450	2	29	9	Y	26	28	1			4

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 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
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	259	1	1366	3	Y	25	5	8			31
							28	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	3	10	9	Y	9	23	1			17
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	218	1	1766	3	Y	8	6	8			19
							9	9									
05	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	225	1	1432	3	Y	8	5	8			22
							9	9									
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	257	1	1655	3	Y	18	8	8			32
							20	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	439	1	1630	3	Y	-0-					32

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	1451	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	1650	N	991	-0-	-659	-0-	983	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1364	N	809	-0-	-555	-0-	802	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1336	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	368	2	12	9	Y	11	10	1			3
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	720	N	343	-0-	-377	-0-	339	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	810	N	536	-0-	-274	-0-	532	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1180	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	1710	N	1303	-0-	-407	-0-	1296	2	7	9	Y	6	9	1			1
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1419	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-

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
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	Y	18	16	1			8
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1052	2	41	9	Y	37	37	1			8
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	861	2	23	9	Y	21	11	1			18
05	1085	N	875	-0-	-210	-0-	838	2	37	9	Y	34	31	1			21
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	939	2	33	9	Y	30	45	1			6
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	984	2	25	9	Y	23	22	1			7

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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	1			-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
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1710	X	1594	-0-	-116	-0-	1590	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	1675	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2015	N	1670	-0-	-345	-0-	1669	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	1641	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	285	1	831	3	Y	19	7	8			58
							21	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	293	1	864	3	Y	4	44	1			18
							4	9									
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	280	1	809	3	Y	-0-					18
05	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	256	1	740	3	Y	6	6	8			18
							7	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	287	1	856	3	Y	15	6	8			27
							17	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	314	1	912	3	Y	19					46
							21	9									

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
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	128	2	64	9	Y	58	59	1			10
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	152	2	105	9	Y	95	96	1			9
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	289	2	13	9	Y	12	21	1			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	165	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	78	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	76	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	69	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	66	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	64	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	63	1			10

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	Y	17	17	1			4
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2227	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2217	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2122	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2130	2	14	9	Y	13	14	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2135	2	45	9	Y	41	41	1			12
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2944	2	67	9	Y	61	60	1			13
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2807	2	59	9	Y	54	57	1			10
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2832	2	62	9	Y	56	55	1			11
06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2729	2	57	9	Y	52	53	1			10
07	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2806	2	55	9	Y	50	52	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	2	11	9	Y	10	12	1			1
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	789	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	Y	10	8	1			3
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	805	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	13	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	892	2	Y	2	1	1			1
							2	9										
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	93	1	919	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9										
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	85	1	861	2	Y	2	1	1			1
							2	9										
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	Y	2	2	1			1
							2	9										
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	81	1	780	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9										
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	86	1	786	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9										

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

02	1316	X	725	-0-	-591	-0-	135	1	578	3	Y	11	2	8			42
							12	9										
03	1457	X	827	-0-	-630	-0-	213	1	595	3	Y	17	44	1			15
							19	9										
04	1410	X	805	-0-	-605	-0-	237	1	557	3	Y	10					25
							11	9										
05	1333	X	804	-0-	-529	-0-	122	1	660	3	Y	20	2	8			43
							22	9										
06	1200	X	718	-0-	-482	-0-	78	1	626	3	Y	13	2	8			54
							14	9										
07	837	X	773	-0-	-64	-0-	101	1	642	3	Y	27	48	1			33
							30	9										

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	173	1	749	3	N	25					28
							28	9										
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	101	1	432	3	N	-0-					28
04	630	N	227	-0-	-403	-0-	43	1	184	3	N	-0-					28
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					28
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	104	1	431	3	N	2	30	1			-0-
							2	9										
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	110	1	438	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	530	-0-	-142	-0-	99	1	431	3	N	-0-					25
03	775	N	552	-0-	-223	-0-	104	1	448	3	N	-0-					25
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	348	3	N	-0-					25
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	82	1	346	3	N	-0-					25
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	79	1	327	3	N	-0-					25
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	76	1	300	3	N	-0-					25

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	490	1	1247	3	Y	52	52	1	9	8	60
							57	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	454	1	1302	3	Y	39	53	1			46
							43	9									
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	435	1	1234	3	Y	27	54	1			19
							30	9									
05	1984	N	1157	-0-	-827	-0-	308	1	810	3	Y	35	7	8			47
							39	9									
06	1740	N	1052	-0-	-688	-0-	315	1	702	3	Y	32	52	1	7	8	20
							35	9									
07	1767	N	1107	-0-	-660	-0-	332	1	754	3	Y	19					39
							21	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3773	-0-	-784	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	2	26	9	Y	24	25	1			6
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1053	2	26	9	Y	24	25	1			5
04	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	1011	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	992	N	361	-0-	-631	-0-	351	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	1050	N	714	-0-	-336	-0-	692	2	22	9	Y	20	18	1			4
07	1085	N	510	-0-	-575	-0-	491	2	19	9	Y	17	18	1			3

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1786	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	1478	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1480	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2169	2	54	9	Y	49	43	1			16
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2461	2	63	9	Y	57	43	1			30
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2508	2	65	9	Y	59	72	1			17
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2614	2	50	9	Y	45	47	1			15
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2569	2	54	9	Y	49	55	1			9
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2611	2	39	9	Y	35	29	1			15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	12	1			7
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1162	2	15	9	Y	14	19	1			2
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	Y	7					9
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10	11	1			8
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	Y	8	12	1			4
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					6

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	437	1	1274	3	Y	19	7	8			58
							21	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	460	1	1356	3	Y	4	44	1			18
							4	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	477	1	1378	3	Y	-0-					18
05	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	467	1	1348	3	Y	6	6	8			18
							7	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	482	1	1437	3	Y	15	6	8			27
							17	9									
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	523	1	1518	3	Y	19					46
							21	9									

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1862	2	111	9	Y	101	102	1			24
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2111	2	106	9	Y	96	99	1			21
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2051	2	94	9	Y	85	91	1			15
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2151	2	97	9	Y	88	86	1			17
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2088	2	91	9	Y	83	84	1			16
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2219	2	87	9	Y	79	82	1			13

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	240	1	2377	2	Y	57					157
							63	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	428	1	3017	2	Y	70	175	1			52
							77	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	450	1	3039	2	Y	28					80
							31	9									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	363	1	2667	2	Y	17					97
							19	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	340	1	2145	2	Y	86					183
							95	9									
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	300	1	3009	2	Y	33	175	1			41
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	2	8	9	Y	7	20	1			1
03	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1694	2	29	9	Y	26	15	1			12
04	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1679	2	8	9	Y	7	9	1			10
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1797	2	4	9	Y	4	7	1			7
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					7
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1959	2	12	9	Y	11	16	1			2

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
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2476	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2745	2	30	9	Y	27	27	1			6
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2681	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2875	2	26	9	Y	24	23	1			5
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2848	2	24	9	Y	22	23	1			4
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2845	2	23	9	Y	21	22	1			3

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2633	2	34	9	Y	31	31	1			7
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3019	2	40	9	Y	36	33	1			10
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2792	2	33	9	Y	30	32	1			8
05	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	2821	2	41	9	Y	37	30	1			15
06	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	2726	2	30	9	Y	27	31	1			11
07	3069	X	2122	-0-	-947	-0-	2102	2	20	9	Y	18	16	1			13

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
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

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
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1184	2	64	9	Y	58	54	1			32
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1307	2	58	9	Y	53	42	1			43
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1265	2	52	9	Y	47	78	1			12
05	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1319	2	34	9	Y	31	38	1			5
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1276	2	29	9	Y	26					31
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1321	2	43	9	Y	39	31	1			39

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 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
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-	8	1			3
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2667	-0-	-363	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 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
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	296	-0-	-94	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	Y	57	58	1			15
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2811	2	85	9	Y	77	75	1			17
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2750	2	73	9	Y	66	71	1			12
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2411	2	66	9	Y	60	61	1			11
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2622	2	72	9	Y	65	64	1			12
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2773	2	63	9	Y	57	60	1			9

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2146	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2061	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2115	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2118	2	3	9	Y	3	3	1			1

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	280	1	4357	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	309	1	4957	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	300	1	4892	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	310	1	4446	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	5010	X	4391	-0-	-619	-0-	300	1	4084	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	5177	X	5050	-0-	-127	-0-	200	1	4843	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1120	X	1103	-0-		-17	-0-	253 21	1 9	829	3	Y	19	4	8			24
03	1240	X	1091	-0-		-149	-0-	272 8	1 9	811	3	Y	7					31
04	1345	X	1345	-0-		-0-	-0-	354 6	1 9	985	3	Y	5	4	8			32
05	1209	X	1021	-0-		-188	-0-	270 8	1 9	743	3	Y	7	4	8			35
06	1170	X	1093	-0-		-77	-0-	292 10	1 9	791	3	Y	9	23	1	7	8	14
07	1395	X	1149	-0-		-246	-0-	311 12	1 9	826	3	Y	11					25

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. 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
02	5880	X	5780	-0-		-100	-0-	1341 35	1 9	4404	3	Y	32	7	8			41
03	6603	X	6497	-0-		-106	-0-	1630 12	1 9	4855	3	Y	11					52
04	6476	X	6476	-0-		-0-	-0-	1711 10	1 9	4755	3	Y	9	7	8			54
05	6603	X	6213	-0-		-390	-0-	1650 12	1 9	4551	3	Y	11	7	8			58
06	6410	X	6410	-0-		-0-	-0-	1722 15	1 9	4673	3	Y	14	38	1	11	8	23
07	6759	X	6759	-0-		-0-	-0-	1840 21	1 9	4898	3	Y	19					42

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

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
02	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2261	N	2261	-0-		-0-	-0-	2260	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	2238	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2158	N	2158	-0-		-0-	-0-	2157	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-		-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

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
02	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	1292	2	62	9	Y	56	57	1			13
03	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	1382	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	1345	2	47	9	Y	43	47	1			8
05	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	1471	2	53	9	Y	48	47	1			9
06	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1378	2	52	9	Y	47	47	1			9
07	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	1433	2	47	9	Y	43	45	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	379	1	953	3	Y	109	14	8			167
							120	9									
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	352	1	964	3	Y	76	116	1			127
							84	9									
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	420	1	937	3	Y	51	104	1			74
							56	9									
05	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	404	1	919	3	Y	44	14	8			104
							48	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	444	1	867	3	Y	51	13	8			142
							56	9									
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	376	1	1032	3	Y	27	121	1			48
							30	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	636	3	Y	24	30	1	8	8	24
							26	9									
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	166	1	555	3	Y	23					47
							25	9									
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	192	1	597	3	Y	30	28	1	10	8	39
							33	9									
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	165	1	580	3	Y	36	29	1	10	8	36
							40	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	181	1	698	3	Y	42	28	1	17	8	33
							46	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	420	1	1347	3	Y	27	30	1			30
							30	9									

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1242	2	Y	4					5
							4	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	129	1	1702	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	111	1	1492	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	104	1	1432	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	116	1	1455	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	113	1	1535	2	Y	3					4
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 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
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	60	1	611	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	690	N	433	-0-	-257	-0-	22	1	405	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	47	1	548	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4896	2	18	9	Y	16	16	1			4
03	5735	X	5395	-0-	-340	-0-	5380	2	15	9	Y	14	15	1			3
04	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	4758	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	5456	X	4276	-0-	-1180	-0-	4264	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	4627	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	4594	2	14	9	Y	13	13	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2722	2	12	9	Y	11	6	1			5
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	2981	2	87	9	Y	79	53	1			31
04	3000	N	3148	-0-	148	148	3062	2	86	9	Y	78	100	1			9
05	3100	N	3340	-0-	240	388	3263	2	77	9	Y	70	67	1			12
06	3000	N	3385	-0-	385	773	3308	2	77	9	Y	70	65	1			17
07	4291	X	3518	-0-	-773	-0-	3438	2	80	9	Y	73	68	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1429	2	237	9	Y	215	188	1			36
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1462	2	119	9	Y	108	121	1			23
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1384	2	112	9	Y	102	93	1			32
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1852	2	162	9	Y	147	135	1			44
06	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1168	2	118	9	Y	107	109	1			42
07	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1261	2	67	9	Y	61	66	1			37

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
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2706	-0-	-144	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2890	-0-	-55	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	2850	N	2497	-0-	-353	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-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
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1976	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1976	2	81	9	Y	74	75	1			18
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2304	2	78	9	Y	71	73	1			16
04	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	1982	2	68	9	Y	62	67	1			11
05	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	1893	2	73	9	Y	66	64	1			13
06	2310	X	2097	-0-	-213	-0-	2030	2	67	9	Y	61	62	1			12
07	2387	X	2013	-0-	-374	-0-	1950	2	63	9	Y	57	60	1			9

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
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3722	2	36	9	Y	33	33	1			7
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5010	2	45	9	Y	41	39	1			9
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5247	2	42	9	Y	38	40	1			7
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5417	2	44	9	Y	40	39	1			8
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5273	2	41	9	Y	37	38	1			7
07	5270	X	3485	-0-	-1785	-0-	3462	2	23	9	Y	21	24	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	Y	10	12	1			1
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1041	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	Y	13	10	1			5
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	986	2	10	9	Y	9	9	1			4
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1302	2	17	9	Y	15	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	698	-0-	-338	-0-	144	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	619	-0-	-342	-0-	126	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	165	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	140	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	60	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	324	-0-	-389	-0-	54	1	270	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	922	-0-	-338	-0-	766	2	156	9	N	142	91	1			85
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1207	2	173	9	N	157	145	1			97
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1450	2	133	9	N	121	174	1			44
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1367	2	76	9	N	69					113
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1115	2	189	9	N	172	185	1			100
07	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1187	2	118	9	N	107	158	1			49

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	1751	2	Y	55	56	1			27
							61	9									
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	312	1	1906	2	Y	51	54	1			24
							56	9									
04	2400	X	2188	-0-	-212	-0-	308	1	1840	2	Y	36	47	1	9	8	4
							40	9									
05	2480	X	2388	-0-	-92	-0-	255	1	2110	2	Y	21	12	1			13
							23	9									
06	2400	X	2356	-0-	-44	-0-	118	1	2210	2	Y	25	26	1	3	8	9
							28	9									
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	183	1	2126	2	Y	21	19	1	4	8	7
							23	9									

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	Y	12					37
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2300	2	22	9	Y	20					57
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2218	2	32	9	Y	29	69	1			17
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					17
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	2	20	9	Y	18					35
07	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2153	2	44	9	Y	40	58	1			17

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	2	42	9	Y	38					44
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1559	2	54	9	Y	49	90	1			3
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1510	2	33	9	Y	30					33
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	2	33	9	Y	30					63
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	Y	3					66
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7					73

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			2
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2619	2	68	9	Y	62	60	1			15
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3020	2	65	9	Y	59	61	1			13
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3036	2	57	9	Y	52	56	1			9
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3153	2	62	9	Y	56	54	1			11
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2831	2	56	9	Y	51	52	1			10
07	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	2671	2	54	9	Y	49	51	1			8

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1378	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1337	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-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
02	840	N	652	-0-	-188	-0-	120 17	1 9	515	3	Y	15	3	8			53
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	173 22	1 9	485	3	Y	20	54	1			19
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	216 13	1 9	507	3	Y	12					31
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	113 28	1 9	612	3	Y	25	2	8			54
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	69 17	1 9	552	3	Y	15	2	8			67
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	91 39	1 9	579	3	Y	35	60	1			42

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	403	2	41	9	Y	37	47	1			8
03	1798	N	1208	-0-	-590	-0-	1161	2	47	9	Y	43	41	1			10
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1304	2	55	9	Y	50	50	1			10
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2757	2	73	9	Y	66	63	1			13
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2887	2	73	9	Y	66	66	1			13
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2855	2	68	9	Y	62	65	1			10

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2931	2	31	9	Y	28	28	1			7
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3353	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2971	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2768	2	26	9	Y	24	23	1			5
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3097	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3195	2	26	9	Y	24	25	1			4

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
02	1988	X	1415	-0-	-573	-0-	416	1	958	3	Y	37	3	8			146
							41	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	700	1	2337	3	Y	22					168
							24	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	700	1	2230	3	Y	66	133	1	4	8	97
							73	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	916	1	2215	3	Y	10	2	8			105
							11	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1007	1	2169	3	Y	45	6	8			144
							50	9									
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	851	1	2322	3	Y	44	128	1			60
							48	9									

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
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3847	2	12	9	Y	11	10	1			3
03	4495	X	3420	-0-	-1075	-0-	3410	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	3984	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	4371	X	3404	-0-	-967	-0-	3394	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4058	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	4278	X	3607	-0-	-671	-0-	3598	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	445	1	5501	2	Y	110					138
							121	9									
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	494	1	6502	2	Y	163	150	1			151
							179	9									
04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	472	1	6343	2	Y	117	151	1			117
							129	9									
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	487	1	6732	2	Y	114	156	1			75
							125	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	495	1	6181	2	Y	119	149	1			45
							131	9									
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	517	1	7022	2	Y	105					150
							116	9									

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
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	27	1			7
03	899	N	519	-0-	-380	-0-	480	2	39	9	Y	35	34	1			8
04	870	N	505	-0-	-365	-0-	471	2	34	9	Y	31	33	1			6
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	490	2	35	9	Y	32	32	1			6
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	448	2	34	9	Y	31	31	1			6
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	479	2	32	9	Y	29	30	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2111	2	43	9	Y	39	40	1			9
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2444	2	42	9	Y	38	39	1			8
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2367	2	37	9	Y	34	36	1			6
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2529	2	39	9	Y	35	34	1			7
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2495	2	35	9	Y	32	33	1			6
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2556	2	34	9	Y	31	32	1			5

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6268	-0-	-312	-0-	844	1	5352	2	Y	65					82
							72	9									
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	2525	1	5124	2	Y	-0-					82
04	7050	X	5850	-0-	-1200	-0-	1160	1	4688	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
05	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	2080	1	4719	2	Y	-0-					82
06	7410	X	3086	-0-	-4324	-0-	532	1	2553	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
07	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1535	1	6821	2	Y	8	8	8			82
							9	9									

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
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	995	1	3266	3	Y	19	4	8			24
							21	9									
03	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	1051	1	3131	3	Y	7					31
							8	9									
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1173	1	3260	3	Y	5	4	8			32
							6	9									
05	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	1213	1	3345	3	Y	7	4	8			35
							8	9									
06	4590	X	4429	-0-	-161	-0-	1190	1	3229	3	Y	9	23	1	7	8	14
							10	9									
07	4743	X	4707	-0-	-36	-0-	1282	1	3413	3	Y	11					25
							12	9									

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
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2705	2	64	9	Y	58	59	1			14
03	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3030	2	61	9	Y	55	57	1			12
04	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	3028	2	54	9	Y	49	52	1			9
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3390	2	56	9	Y	51	50	1			10
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3247	2	52	9	Y	47	48	1			9
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3360	2	50	9	Y	45	47	1			7

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
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	X	335	-0-	-6	-0-	24	1	309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	744	X	386	-0-	-358	-0-	26	1	358	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	720	X	280	-0-	-440	-0-	21	1	258	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	744	X	276	-0-	-468	-0-	19	1	256	2	Y	1					1
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2446	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2696	2	26	9	Y	24	25	1			5
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2626	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2783	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2597	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2673	2	22	9	Y	20	21	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1647	2	29	9	Y	26	26	1			6
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1342	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	1338	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	Y	20	21	1			3

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	2359	-0-	-133	-0-	647	1	1646	3	Y	60	60	1	11	8	69
							66	9									
03	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	639	1	1834	3	Y	45	61	1			53
							50	9									
04	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	632	1	1794	3	Y	31	62	1			22
							34	9									
05	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	631	1	1661	3	Y	41	9	8			54
							45	9									
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	753	1	1678	3	Y	37	60	1	8	8	23
							41	9									
07	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	753	1	1706	3	Y	22					45
							24	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	327	1	1405	3	Y	11	2	8			42
							12	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	583	1	1628	3	Y	17	44	1			15
							19	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	619	1	1453	3	Y	10					25
							11	9									
05	1922	N	140	-0-	-1782	-0-	21	1	112	3	Y	6	2	8			29
							7	9									
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	1	8			29
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

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
02	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	210	1	3803	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-	241	1	4272	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	222	1	4018	2	Y	15	10	1	5	8	2
								17	9									
05	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	395	1	4008	2	Y	10	6	1			6
								11	9									
06	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	238	1	4462	2	Y	17	12	1	7	8	4
								19	9									
07	5226	X	5226	-0-		-0-	-0-	413	1	4795	2	Y	16	9	1	8	8	3
								18	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

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
02	2604	X	2586	-0-		-18	-0-	556	1	2024	3	Y	5	2	8			17
								6	9									
03	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-	525	1	2339	3	Y	1					18
								1	9									
04	2670	X	2629	-0-		-41	-0-	468	1	2159	3	Y	2	2	8			18
								2	9									
05	2852	X	2622	-0-		-230	-0-	479	1	2142	3	Y	1	1	8			18
								1	9									
06	2760	X	2655	-0-		-105	-0-	453	1	2200	3	Y	2	2	8			18
								2	9									
07	2852	X	2754	-0-		-98	-0-	436	1	2311	3	Y	6					24
								7	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

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
02	2501	X	2501	-0-		-0-	-0-	875	1	1626	3	Y	-0-					120
03	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	1414	1	1786	3	Y	-0-					120
04	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-	1547	1	1770	3	Y	6	6	8			120
								7	9									
05	3673	X	3673	-0-		-0-	-0-	1434	1	2206	3	Y	30	7	8			143
								33	9									
06	3180	X	1523	-0-		-1657	-0-	465	1	1035	3	Y	21	10	8			154
								23	9									
07	3441	X	1655	-0-		-1786	-0-	534	1	1098	3	Y	21					175
								23	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

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
02	2442	X	2442	-0-		-0-	-0-	525	1	1911	3	Y	5	2	8			17
								6	9									
03	2697	X	1548	-0-		-1149	-0-	284	1	1263	3	Y	1					18
								1	9									
04	2520	X	1575	-0-		-945	-0-	280	1	1293	3	Y	2	2	8			18
								2	9									
05	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	512	1	2292	3	Y	1	1	8			18
								1	9									
06	2610	X	2322	-0-		-288	-0-	396	1	1924	3	Y	2	2	8			18
								2	9									
07	2697	X	2193	-0-		-504	-0-	347	1	1839	3	Y	6					24
								7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1151	-0-	-725	-0-	229	1	918	3	Y	4	4	8			29
							4	9									
03	1302	X	1058	-0-	-244	-0-	282	1	775	3	Y	1					30
							1	9									
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	292	1	757	3	Y	4					34
							4	9									
05	1271	X	1028	-0-	-243	-0-	288	1	733	3	Y	6	2	8			38
							7	9									
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	516	1	1651	3	Y	10	2	8			46
							11	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	635	1	1592	3	Y	1					47
							1	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	2	2	8			37
03	1736	X	1102	-0-	-634	-0-	296	1	806	3	Y	-0-					37
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	607	1	1137	3	Y	10					47
							11	9									
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	591	1	983	3	Y	5	1	8			51
							6	9									
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	570	1	881	3	Y	3	42	1	2	8	10
							3	9									
07	1829	X	1649	-0-	-180	-0-	607	1	1035	3	Y	6					16
							7	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	475	1	1387	3	Y	37	13	8			116
							41	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	515	1	1519	3	Y	9	89	1			36
							10	9									
04	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	513	1	1480	3	Y	-0-					36
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	541	1	1559	3	Y	11	11	8			36
							12	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	520	1	1551	3	Y	29	11	8			54
							32	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	548	1	1590	3	Y	37					91
							41	9									

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	472	1	1188	3	Y	54	7	8			83
							59	9									
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	455	1	1244	3	Y	38	58	1			63
							42	9									
04	1920	N	1416	-0-	-504	-0-	429	1	958	3	Y	26	52	1			37
							29	9									
05	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	459	1	1043	3	Y	22	7	8			52
							24	9									
06	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	437	1	855	3	Y	22	6	8			68
							24	9									
07	1457	N	676	-0-	-781	-0-	176	1	485	3	Y	14	58	1			24
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1504	2	65	9	Y	59	60	1			14
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	Y	57	58	1			13
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1380	2	54	9	Y	49	53	1			9
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1277	2	57	9	Y	52	51	1			10
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1242	2	53	9	Y	48	49	1			9
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1270	2	51	9	Y	46	48	1			7

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
02	1512	X	898	-0-	-614	-0-	245	1	651	3	Y	2	2	8			45
							2	9									
03	1643	X	1096	-0-	-547	-0-	294	1	790	3	Y	11					56
							12	9									
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	380	1	1006	3	Y	11	2	8			65
							12	9									
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	355	1	898	3	Y	30	33	1	1	8	61
							33	9									
06	1050	X	795	-0-	-255	-0-	297	1	481	3	Y	15	31	1	4	8	41
							17	9									
07	1457	X	907	-0-	-550	-0-	346	1	537	3	Y	22	29	1			34
							24	9									

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
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2228	2	33	9	Y	30	30	1			7
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2442	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2377	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2445	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2393	2	26	9	Y	24	24	1			5
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2470	2	25	9	Y	23	24	1			4

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
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	Y	16	16	1			4
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2188	2	17	9	Y	15	16	1			3
04	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	1887	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2438	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2473	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2607	2	13	9	Y	12	13	1			2

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
02	2240	X	1644	-0-	-596	-0-	379	1	1244	3	Y	19	4	8			24
							21	9									
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	621	1	1851	3	Y	7					31
							8	9									
04	1620	X	1609	-0-	-11	-0-	424	1	1179	3	Y	5	4	8			32
							6	9									
05	1829	X	1289	-0-	-540	-0-	341	1	940	3	Y	7	4	8			35
							8	9									
06	2400	X	1382	-0-	-1018	-0-	369	1	1003	3	Y	9	23	1	7	8	14
							10	9									
07	2480	X	1734	-0-	-746	-0-	470	1	1252	3	Y	11					25
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-		-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-		-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-		-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1238	-0-		-246	-0-	232	1	996	3	Y	9	2	8			32
								10	9									
03	1674	N	1556	-0-		-118	-0-	407	1	1136	3	Y	12	33	1			11
								13	9									
04	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	436	1	1024	3	Y	8					19
								9	9									
05	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	219	1	1188	3	Y	15	1	8			33
								17	9									
06	1500	N	1291	-0-		-209	-0-	142	1	1140	3	Y	8	1	8			40
								9	9									
07	1519	N	1455	-0-		-64	-0-	195	1	1237	3	Y	21	36	1			25
								23	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2713	X	2713	-0-		-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-		-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
04	2853	N	2853	-0-		-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2945	-0-		-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
06	2842	N	2842	-0-		-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-		-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	1141	2	92	9	Y	84	85	1			20
03	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1341	2	89	9	Y	81	83	1			18
04	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	1338	2	78	9	Y	71	76	1			13
05	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	1431	2	80	9	Y	73	72	1			14
06	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	1503	2	76	9	Y	69	70	1			13
07	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	1423	2	73	9	Y	66	68	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	467	N	467	-0-		-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600	N	397	-0-		-203	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	292	-0-		-80	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	450	N	296	-0-		-154	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	403	N	268	-0-		-135	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

02	504	N	485	-0-	-19	-0-	125	1	343	3	Y	15	19	1	5	8	16
							17	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	155	1	434	3	Y	19	20	1			15
							21	9									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	139	1	383	3	Y	12	9	1			18
							13	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	155	1	421	3	Y	19	10	1	5	8	22
							21	9									
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	140	1	378	3	Y	19	19	1	6	8	16
							21	9									
*07	558	N	541	-0-	-17	-0-	141	1	386	3	Y	13	10	1			19
							14	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	433	1	1935	3	Y	19	24	1	7	8	19
							21	9									
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	581	1	1950	3	Y	18					37
							20	9									
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	593	1	1843	3	Y	24	22	1	8	8	31
							26	9									
05	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	554	1	1945	3	Y	30	24	1	8	8	29
							33	9									
06	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	488	1	1887	3	Y	33	23	1	13	8	26
							36	9									
07	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	558	1	1788	3	Y	22	24	1			24
							24	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	105	1	454	3	N	49	175	1			40
							54	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	86	1	369	3	N	116					156
							128	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	82	1	349	3	N	109	178	1			87
							120	9									
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	85	1	358	3	N	77					164
							85	9									
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	90	1	371	3	N	65					229
							72	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	99	1	394	3	N	74	176	1			127
							81	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1905	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1849	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	1541	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1798	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2569	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2613	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2733	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2334	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2915	2	6	9	Y	5	5	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3370	2	29	9	Y	26	22	1			12
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3760	2	26	9	Y	24	32	1			4
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3343	2	13	9	Y	12	6	1			10
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3506	2	22	9	Y	20	18	1			12
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3463	2	18	9	Y	16	25	1			3
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3635	2	14	9	Y	13	12	1			4

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1953	-0-	-496	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1784	-0-	-436	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2596	2	50	9	Y	45	45	1			11
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2837	2	46	9	Y	42	44	1			9
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2745	2	42	9	Y	38	40	1			7
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2772	2	42	9	Y	38	38	1			7
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2704	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2787	2	39	9	Y	35	36	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

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

02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4314	-0-	-216	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	871	-0-	-839	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

02	2800	N	3153	-0-	353	353	3130	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	3100	N	3529	-0-	429	782	3506	2	23	9	Y	21	21	1			5
04	3000	N	3436	-0-	436	1218	3417	2	19	9	Y	17	19	1			3
05	4784	X	3566	-0-	-1218	-0-	3545	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3450	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3534	2	19	9	Y	17	17	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	209	2	33	9	Y	30	30	1			7
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	189	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	199	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	241	2	26	9	Y	24	23	1			5
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	224	2	24	9	Y	22	23	1			4
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	231	2	26	9	Y	24	24	1			4

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	Y	25	25	1			6
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1354	2	25	9	Y	23	24	1			5
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1384	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1327	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	Y	18	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2687	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2621	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2681	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2622	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2696	2	8	9	Y	7	8	1			1

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2779	-0-	-11	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
06	2850	N	2839	-0-	-11	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1587	2	29	9	Y	26	26	1			6
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	2	22	9	Y	20	22	1			4
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1512	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1511	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	Y	20	21	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	930	2	21	9	Y	19	20	1			5
03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	1199	2	19	9	Y	17	18	1			4
04	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1432	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1814	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1901	2	21	9	Y	19	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1136	2	77	9	Y	70	71	1			17
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1252	2	74	9	Y	67	69	1			15
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1218	2	64	9	Y	58	63	1			10
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1256	2	68	9	Y	62	60	1			12
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1217	2	63	9	Y	57	58	1			11
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1257	2	61	9	Y	55	57	1			9

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 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
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3113	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3041	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3076	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2986	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3054	2	6	9	Y	5	5	1			1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5734	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	6634	X	6378	-0-	-256	-0-	6349	2	29	9	Y	26	26	1			6
04	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	6060	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	6109	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	6210	X	5909	-0-	-301	-0-	5885	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	6386	X	6336	-0-	-50	-0-	6314	2	22	9	Y	20	21	1			3

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12136	2	43	9	Y	39	40	1			9
03	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13130	2	42	9	Y	38	39	1			8
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12771	2	37	9	Y	34	36	1			6
05	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13382	2	39	9	Y	35	34	1			7
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13190	2	35	9	Y	32	33	1			6
07	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13488	2	34	9	Y	31	32	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4292	2	35	9	Y	32	32	1			8
03	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4663	2	33	9	Y	30	31	1			7
04	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	4424	2	30	9	Y	27	29	1			5
05	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	4649	2	30	9	Y	27	27	1			5
06	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	4685	2	29	9	Y	26	26	1			5
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4965	2	28	9	Y	25	26	1			4

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

02	3528	X	2588	-0-	-940	-0-	906	1	1682	3	N	-0-					58
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	1531	1	1934	3	N	-0-					58
04	3780	X	3110	-0-	-670	-0-	1451	1	1659	3	N	-0-					58
05	3689	X	2020	-0-	-1669	-0-	795	1	1222	3	N	3					61
							3	9									
06	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	1003	1	2232	3	N	-0-					61
07	3472	X	2900	-0-	-572	-0-	949	1	1951	3	N	-0-					61

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

02	8456	X	7842	-0-	-614	-0-	2076	1	5691	3	Y	68	84	1	21	8	70
							75	9									
03	9362	X	9111	-0-	-251	-0-	2369	1	6655	3	Y	79	85	1			64
							87	9									
04	9060	X	8732	-0-	-328	-0-	2313	1	6360	3	Y	54	39	1			79
							59	9									
05	9362	X	9095	-0-	-267	-0-	2427	1	6578	3	Y	82	42	1	22	8	97
							90	9									
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	2378	1	6388	3	Y	82	84	1	24	8	71
							90	9									
07	9114	X	9079	-0-	-35	-0-	2420	1	6598	3	Y	55	44	1			82
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	2080	-0-	-104	-0-	331	1	1749	3	N	-0-					13
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					13
04	2340	X	2328	-0-	-12	-0-	256	1	2072	3	N	-0-					13
05	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	315	1	2006	3	N	-0-					13
06	2340	X	2106	-0-	-234	-0-	284	1	1822	3	N	-0-					13
07	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	495	1	1836	3	N	-0-					13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

02	11956	X	11280	-0-	-676	-0-	2957	1	8104	3	Y	199	251	1	60	8	209
							219	9									
03	13237	X	12053	-0-	-1184	-0-	3096	1	8695	3	Y	238	254	1			193
							262	9									
04	12480	X	11359	-0-	-1121	-0-	2983	1	8199	3	Y	161	118	1			236
							177	9									
05	12803	X	11834	-0-	-969	-0-	3117	1	8447	3	Y	245	125	1	65	8	291
							270	9									
06	12390	X	10944	-0-	-1446	-0-	2896	1	7781	3	Y	243	250	1	71	8	213
							267	9									
07	12493	X	10599	-0-	-1894	-0-	2796	1	7623	3	Y	164	131	1			246
							180	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

02	9492	X	9151	-0-	-341	-0-	2336	1	6815	3	N	-0-					118
03	10509	X	9954	-0-	-555	-0-	2486	1	7334	3	N	122					240
							134	9									
04	10110	X	9641	-0-	-469	-0-	2463	1	7113	3	N	59	181	1			118
							65	9									
05	10261	X	9776	-0-	-485	-0-	2500	1	7212	3	N	58					176
							64	9									
06	9840	X	9154	-0-	-686	-0-	2288	1	6823	3	N	39					215
							43	9									
07	10137	X	9546	-0-	-591	-0-	2432	1	7060	3	N	49	177	1			87
							54	9									

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	2056	1	5979	3	N	34	7	8			45
							37	9									
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	2152	1	6391	3	N	-0-					45
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	2023	1	6093	3	N	11	11	8			45
							12	9									
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	2055	1	6010	3	N	14	14	8			45
							15	9									
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1845	1	5367	3	N	30	30	8			45
							33	9									
07	5363	X	1	-0-	-5362	-0-	1	3			N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

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
02	22029	X	22029	-0-		-0-	-0-	4097	1	17775	3	N	143	174	1			67
								157	9									
03	23777	X	22844	-0-		-933	-0-	4286	1	18374	3	N	167					234
								184	9									
04	23010	X	21883	-0-		-1127	-0-	4138	1	17603	3	N	129	198	1			165
								142	9									
05	24397	X	22036	-0-		-2361	-0-	4198	1	17709	3	N	117	175	1			107
								129	9									
06	23610	X	21027	-0-		-2583	-0-	4093	1	16861	3	N	66	145	1			28
								73	9									
07	24397	X	20729	-0-		-3668	-0-	4163	1	16545	3	N	19					47
								21	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

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
02	22962	X	22962	-0-		-0-	-0-	4252	1	18448	3	Y	238	353	1	21	8	29
								262	9									
03	24986	X	24142	-0-		-844	-0-	4496	1	19274	3	Y	338	194	1	10	8	163
								372	9									
04	24180	X	22728	-0-		-1452	-0-	4271	1	18172	3	Y	259	359	1			63
								285	9									
05	25420	X	23287	-0-		-2133	-0-	4427	1	18678	3	Y	165	192	1	10	8	26
								182	9									
06	24600	X	22350	-0-		-2250	-0-	4254	1	17528	3	Y	516	354	1			188
								568	9									
07	25420	X	22370	-0-		-3050	-0-	4437	1	17632	3	Y	274	359	1			103
								301	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	18165	X	18165	-0-		-0-	-0-	3323	1	14416	3	N	387	539	1	21	8	32
								426	9									
03	19251	X	18850	-0-		-401	-0-	3480	1	14920	3	N	409	349	1	10	8	82
								450	9									
04	18630	X	17641	-0-		-989	-0-	3290	1	13997	3	N	322	182	1			222
								354	9									
05	19251	X	17199	-0-		-2052	-0-	3235	1	13647	3	N	288	351	1	10	8	149
								317	9									
06	18630	X	15563	-0-		-3067	-0-	3000	1	12362	3	N	183	177	1			155
								201	9									
07	19251	X	16236	-0-		-3015	-0-	3218	1	12787	3	N	210	338	1			27
								231	9									

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	26488	X	26332	-0-		-156	-0-	4828	1	20946	3	Y	507	542	1	85	8	159
								558	9									
03	29326	X	28511	-0-		-815	-0-	5278	1	22624	3	Y	554	539	1	40	8	134
								609	9									
04	28380	X	26855	-0-		-1525	-0-	5051	1	21486	3	Y	289	359	1			64
								318	9									
05	29140	X	28196	-0-		-944	-0-	5262	1	22198	3	Y	669	560	1	41	8	132
								736	9									
06	28200	X	26535	-0-		-1665	-0-	5105	1	21031	3	Y	363	353	1			142
								399	9									
07	29140	X	26994	-0-		-2146	-0-	5338	1	21213	3	Y	403	354	1			191
								443	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37128	X	36706	-0-		-422	-0-		6771	1	29375	3	N	509	543	1	21	8	138
									560	9									
03	40827	X	38683	-0-		-2144	-0-		7197	1	30849	3	N	579	547	1	10	8	160
									637	9									
04	37410	X	36124	-0-		-1286	-0-		6777	1	28832	3	N	468	358	1			270
									515	9									
05	40641	X	31517	-0-		-9124	-0-		5956	1	25126	3	N	395	554	1	10	8	101
									435	9									
06	39330	X	36086	-0-		-3244	-0-		6961	1	28678	3	N	406	354	1			153
									447	9									
07	40641	X	36088	-0-		-4553	-0-		7160	1	28453	3	N	432	529	1			56
									475	9									

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35252	X	32993	-0-		-2259	-0-		6118	1	26544	3	N	301	347	1	42	8	17
									331	9									
03	38006	X	34094	-0-		-3912	-0-		6369	1	27303	3	N	384	173	1	20	8	208
									422	9									
04	35910	X	33061	-0-		-2849	-0-		6202	1	26385	3	N	431	369	1			270
									474	9									
05	36518	X	32693	-0-		-3825	-0-		6193	1	26130	3	N	336	374	1	20	8	212
									370	9									
06	35340	X	30781	-0-		-4559	-0-		5957	1	24542	3	N	256	353	1			115
									282	9									
07	36518	X	31026	-0-		-5492	-0-		6197	1	24629	3	N	182	179	1			118
									200	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20664	X	20239	-0-		-425	-0-		3746	1	16250	3	N	221	172	1	21	8	148
									243	9									
03	22599	X	21327	-0-		-1272	-0-		3942	1	16900	3	N	441	342	1	10	8	237
									485	9									
04	20490	X	17631	-0-		-2859	-0-		3297	1	14027	3	N	279	376	1			140
									307	9									
05	22413	X	20657	-0-		-1756	-0-		3870	1	16325	3	N	420	361	1	10	8	189
									462	9									
06	21690	X	19373	-0-		-2317	-0-		3729	1	15363	3	N	255	361	1			83
									281	9									
07	22413	X	19680	-0-		-2733	-0-		3873	1	15393	3	N	376	351	1			108
									414	9									

VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40320	X	37920	-0-		-2400	-0-		7094	1	30776	3	N	45	42	8			153
									50	9									
03	44330	X	40192	-0-		-4138	-0-		7530	1	32276	3	N	351	361	1	20	8	123
									386	9									
04	41760	X	35980	-0-		-5780	-0-		6831	1	29061	3	N	80	179	1			24
									88	9									
05	41974	X	34952	-0-		-7022	-0-		6595	1	27826	3	N	483	362	1	20	8	125
									531	9									
06	40620	X	34541	-0-		-6079	-0-		6685	1	27540	3	N	287	355	1			57
									316	9									
07	41974	X	36284	-0-		-5690	-0-		7235	1	28751	3	N	271	178	1			150
									298	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	6016	-0-	-312	-0-	1108	1	4807	3	N	92					192
							101	9									
03	6913	X	6528	-0-	-385	-0-	1234	1	5291	3	N	3	173	1			22
							3	9									
04	6630	X	6069	-0-	-561	-0-	1155	1	4914	3	N	-0-					22
05	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	1196	1	5047	3	N	-0-					22
06	6450	X	5747	-0-	-703	-0-	1122	1	4625	3	N	-0-					22
07	6665	X	5918	-0-	-747	-0-	1190	1	4728	3	N	-0-					22

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37660	X	35300	-0-	-2360	-0-	6080	1	28834	3	N	351	368	1			77
							386	9									
03	41478	X	38583	-0-	-2895	-0-	6413	1	31943	3	N	206	174	1			109
							227	9									
04	39870	X	23306	-0-	-16564	-0-	4121	1	18698	3	N	443	532	1			20
							487	9									
05	40331	X	34378	-0-	-5953	-0-	6690	1	27289	3	N	363	181	1			202
							399	9									
06	37830	X	37144	-0-	-686	-0-	8451	1	28297	3	N	360	534	1			28
							396	9									
07	39105	X	39105	-0-	-0-	-0-	8144	1	30570	3	N	355	353	1			30
							391	9									

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1436	2	26	9	Y	24					28
03	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1569	2	34	9	Y	31	57	1			2
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1540	2	21	9	Y	19					21
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1590	2	21	9	Y	19					40
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1538	2	1	9	Y	1					41
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1585	2	6	9	Y	5					46

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26712	X	24328	-0-	-2384	-0-	4497	1	19510	3	N	292	161	1	85	8	145
							321	9									
03	28365	X	26462	-0-	-1903	-0-	4925	1	21110	3	N	388	358	1	40	8	135
							427	9									
04	26850	X	23921	-0-	-2929	-0-	4510	1	19184	3	N	206	177	1			164
							227	9									
05	26939	X	24345	-0-	-2594	-0-	4596	1	19388	3	N	328	369	1	41	8	82
							361	9									
06	26070	X	23192	-0-	-2878	-0-	4484	1	18471	3	N	215	178	1			119
							237	9									
07	26939	X	24019	-0-	-2920	-0-	4764	1	18934	3	N	292	177	1			234
							321	9									

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	14370	-0-	-1030	-0-	1711	1	12361	3	N	271	169	1			135
							298	9									
03	17050	X	15624	-0-	-1426	-0-	1937	1	13274	3	N	375	330	1			180
							413	9									
04	16140	X	12261	-0-	-3879	-0-	8896	1	3066	3	N	272	352	1			100
							299	9									
05	15903	X	15304	-0-	-599	-0-	2145	1	12765	3	N	358	358	1			100
							394	9									
06	15390	X	14380	-0-	-1010	-0-	2911	1	11274	3	N	177	177	1			100
							195	9									
07	15903	X	14531	-0-	-1372	-0-	1963	1	12148	3	N	382	354	1	28	8	100
							420	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	2572	1	18577	3	N	500	540	1			110
							550	9									
03	23746	X	21674	-0-	-2072	-0-	2670	1	18298	3	N	642	535	1			217
							706	9									
04	22980	X	19739	-0-	-3241	-0-	14290	1	4925	3	N	476	539	1			154
							524	9									
05	24025	X	19920	-0-	-4105	-0-	2760	1	16422	3	N	671	725	1			100
							738	9									
06	23250	X	19015	-0-	-4235	-0-	3800	1	14719	3	N	451	342	1			209
							496	9									
07	24025	X	13943	-0-	-10082	-0-	1890	1	11693	3	N	327	348	1	28	8	160
							360	9									

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56420	X	45936	-0-	-10484	-0-	8247	1	37339	3	N	318	358	1			73
							350	9									
03	59768	X	42961	-0-	-16807	-0-	8216	1	34435	3	N	282	182	1			173
							310	9									
04	55620	X	47943	-0-	-7677	-0-	9669	1	37882	3	N	356	347	1			182
							392	9									
05	54839	X	50244	-0-	-4595	-0-	9895	1	39942	3	N	370	370	1			182
							407	9									
06	49230	X	47660	-0-	-1570	-0-	9489	1	37980	3	N	174	174	1			182
							191	9									
07	50871	X	48514	-0-	-2357	-0-	9660	1	38660	3	N	176	176	1			182
							194	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23380	X	21382	-0-	-1998	-0-	3847	1	17421	3	N	104	172	1			22
							114	9									
03	25544	X	20158	-0-	-5386	-0-	3869	1	16216	3	N	66					88
							73	9									
04	24720	X	22141	-0-	-2579	-0-	4485	1	17571	3	N	77					165
							85	9									
05	24862	X	24054	-0-	-808	-0-	4756	1	19197	3	N	92	157	1			100
							101	9									
06	22920	X	22417	-0-	-503	-0-	4466	1	17877	3	N	67					167
							74	9									
07	23684	X	22360	-0-	-1324	-0-	4458	1	17841	3	N	55	167	1			55
							61	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	412	1	882	3	N	-0-					79
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	3	N	-0-					79
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	192	1	1146	3	N	-0-					79
05	3100	N	4101	-0-	1001	1001	1023	1	3078	3	N	-0-					79
06	2527	N	1526	-0-	-1001	-0-	478	1	1048	3	N	-0-					79
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	231	1	1284	3	N	-0-					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820

02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	33	1	523	2	N	-0-					-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	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

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	60	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	59	1	951	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	800	-0-	-340	-0-	47	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	748	-0-	-306	-0-	44	1	704	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 #: 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
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	98	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	114	1	1840	2	N	-0-			-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	N	-0-			-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	108	1	1732	2	N	-0-			-0-
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	111	1	1779	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	-0-			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	103	1	1658	2	N	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	89	1	1429	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	96	1	1547	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	919	-0-	-461	-0-	54	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	73	1	1175	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	132	1	2124	2	N	-0-			-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	165	1	2661	2	N	-0-			-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	153	1	2460	2	N	-0-			-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	149	1	2397	2	N	-0-			-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	161	1	2586	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	139	1	2241	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

02	2912	X	2732	-0-	-180	-0-	160	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	190	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	165	1	2663	2	N	-0-			-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	184	1	2962	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	175	1	2810	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	165	1	2661	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	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
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-			-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	117	1	1890	2	N	-0-			-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	N	-0-			-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	N	-0-			-0-
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	123	1	1983	2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	14B2 EXT	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

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		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-			-0-
*06	237	N	122	-0-	-115	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
07	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

02	1456	N	1450	-0-	-6	-0-	1450	2			N	-0-			35
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			35
04	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	1265	2			N	-0-			35
05	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N	-0-			35
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2			N	-0-			35
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			35

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			53
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			53
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			53
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			53
06	1320	N	944	-0-	-376	-0-	944	2			N	-0-			53
07	1271	N	977	-0-	-294	-0-	977	2			N	-0-			53

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			28
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			28
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			28
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			28
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-			28
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	1196	3			N	-0-					48
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					48
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					48
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					48
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					48
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					48

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					24
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					24
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					25
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					25
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					68
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					68
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					68
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					68
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	255	1	702	3	Y	-0-					103
03	1085	N	265	-0-	-820	-0-	53	1	212	3	Y	-0-					103
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	149	1	418	3	Y	-0-					103
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	5					108
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	108	1	290	3	Y	-0-					108
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					108

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	44	1	105	3	N	-0-					79
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	58	1	127	3	N	-0-					79
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	49	1	140	3	N	-0-					79
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	3	N	-0-					79
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-					79
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	98	3	N	5					128
							6	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	56	3	N	2					130
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					137
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	13	1	51	3	N	12					149
							13	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					151
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	3	N	-0-					151

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	269	1	608	3	N	-0-					14
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	389	1	1076	3	N	-0-					14
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	279	1	1045	3	N	-0-					14
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	293	1	1121	3	N	-0-					14
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	287	1	1045	3	N	-0-					14
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	305	1	1097	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	96	1	233	3	N	-0-					116
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	114	1	252	3	N	-0-					116
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	73	1	210	3	N	-0-					116
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	96	1	287	3	N	-0-					116
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	73	1	202	3	N	-0-					116
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	83	1	228	3	N	-0-					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	199	3	N	18					211
							20	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	101	1	224	3	N	5					216
							6	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	3	N	-0-					216
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	92	1	274	3	N	-0-					216
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	71	1	199	3	N	-0-					216
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	77	1	213	3	N	-0-					216

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	3	N	-0-					75
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-					75
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-					75
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	8	1	24	3	N	3					78
							3	9									
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	N	-0-					78

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					100
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	412	2	22	9	N	20					120
04	540	N	209	-0-	-331	-0-	209	2			N	-0-					120
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7					127
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5					132
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	1816	2	3	9	N	3					175
03	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	1237	2	4	9	N	4					179
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1892	2	7	9	N	6					185
05	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1408	2	11	9	N	10					195
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2106	2	8	9	N	7					202
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	9	N	8	183	1			27

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	X	786	-0-	-0-	-0-	42 56	1 9	688	2	Y	51	51	1			4
03	837	X	809	-0-	-28	-0-	43 10	1 9	756	2	Y	9	12	1			1
04	810	X	785	-0-	-25	-0-	43 11	1 9	731	2	Y	10	9	1	2	8	-0-
05	868	X	735	-0-	-133	-0-	40 10	1 9	685	2	Y	9	8	1			1
06	840	X	625	-0-	-215	-0-	35 9	1 9	581	2	Y	8	8	1			1
07	868	X	613	-0-	-255	-0-	33 8	1 9	572	2	Y	7	7	1			1

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 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
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	15 3	1 9	245	2	Y	3	3	1			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	280	2	Y	4	3	1			1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	263	2	Y	2	3	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	261	2	Y	3	3	1			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	246	2	Y	3	3	1			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	248	2	Y	2	2	1			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 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
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	10 2	1 9	177	2	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		326	-0-	326	515	17 3	1 9	306	2	Y	3	3	1			-0-
04	741	N	226	-0-	-515	-0-	12 2	1 9	212	2	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	8 1	1 9	137	2	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	14 2	1 9	244	2	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	7 1	1 9	130	2	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

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
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	7	1	136	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	7	2	1	5	8	-0-
							8	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	Y	7	3	1	4	8	-0-
							8	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	248	N	24	-0-	-224	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

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
02	2968	X	2333	-0-	-635	-0-	210	1	2101	2	Y	20					27
							22	9									
03	3627	X	2242	-0-	-1385	-0-	186	1	2014	2	Y	38	26	1			39
							42	9									
04	1770	X	1069	-0-	-701	-0-	106	1	963	2	Y	-0-	30	1			9
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	316	1	3239	2	Y	11					20
							12	9									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	255	1	2889	2	Y	21	24	1			17
							23	9									
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	240	1	2450	2	Y	15					32
							17	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

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
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	775	N	488	-0-	-287	-0-	26	1	454	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	18	1	290	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	22	1	364	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	DLQ G-10		166	-0-	166	166	10	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		106	-0-	106	272	5	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	348	N	76	-0-	-272	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	34	32	1			5
							37	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	Y	31	33	1	2	8	1
							34	9									
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	43	1	744	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	43	1	722	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	42	1	712	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1090	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	66	1	1111	2	Y	26	29	1			1
							29	9									
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
06	1140	X	603	-0-	-537	-0-	34	1	559	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
07	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	58	1	989	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1015	2	Y	8	8	1			1
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1 10	1109	2	Y	9	9	1			1
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1 8	886	2	Y	7	8	1			-0-
05	1054	N	864	-0-	-190	-0-	47	1 9	808	2	Y	8	7	1			1
06	1020	N	768	-0-	-252	-0-	43	1 8	717	2	Y	7	7	1			1
07	992	N	758	-0-	-234	-0-	42	1 7	709	2	Y	6	6	1			1

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. 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
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1 9	914	2	Y	8	8	1			1
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	38	1 8	666	2	Y	7	7	1			1
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	44	1 8	754	2	Y	7	8	1			-0-
05	1085	N	808	-0-	-277	-0-	43	1 11	754	2	Y	10	9	1			1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1 10	729	2	Y	9	9	1			1
07	837	N	577	-0-	-260	-0-	31	1 7	539	2	Y	6	6	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. 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
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1 10	826	2	Y	9	9	1			1
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1 12	937	2	Y	11	10	1			2
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1 9	866	2	Y	8	10	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1 10	941	2	Y	9	8	1			1
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1 9	903	2	Y	8	8	1			1
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1 9	926	2	Y	8	8	1			1

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. 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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1 1	78	2	Y	1	1	1			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1 2	121	2	Y	2	2	1			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1 1	75	2	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-		-0-	-0-	25	1 7 9	430	2	Y	6	6	1			1
03	502	N	502	-0-		-0-	-0-	26	1 7 9	469	2	Y	6	6	1			1
04	490	N	490	-0-		-0-	-0-	27	1 6 9	457	2	Y	5	6	1			-0-
05	503	N	503	-0-		-0-	-0-	27	1 4 9	472	2	Y	4	4	1			-0-
06	594	N	594	-0-		-0-	-0-	34	1 7 9	553	2	Y	6	5	1			1
07	496	N	495	-0-		-1	-0-	27	1 4 9	464	2	Y	4	5	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	478	-0-		-0-	-0-	27	1 4 9	447	2	Y	4	4	1			-0-
03	559	N	559	-0-		-0-	-0-	30	1 7 9	522	2	Y	6	5	1			1
04	590	N	590	-0-		-0-	-0-	32	1 6 9	552	2	Y	5	6	1			-0-
05	541	N	541	-0-		-0-	-0-	29	1 7 9	505	2	Y	6	5	1			1
06	528	N	528	-0-		-0-	-0-	30	1 6 9	492	2	Y	5	5	1			1
07	496	N	476	-0-		-20	-0-	26	1 3 9	447	2	Y	3	4	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-		-0-	-0-	12	1 2 9	119	2	Y	2					3
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	11	1 4 9	114	2	Y	4	3	1			4
04	120	N	103	-0-		-17	-0-	10	1	93	2	Y	-0-	2	1			2
05	124	N	117	-0-		-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					2
06	121	N	121	-0-		-0-	-0-	10	1 1 9	110	2	Y	1	2	1			1
07	114	N	114	-0-		-0-	-0-	10	1 1 9	103	2	Y	1					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1606	-0-		-46	-0-	90	1 12 9	1504	2	Y	11	11	1			1
03	1736	N	1712	-0-		-24	-0-	92	1 15 9	1605	2	Y	14	13	1			2
04	1200	N	1157	-0-		-43	-0-	64	1 9 9	1084	2	Y	8	10	1			-0-
05	1736	N	1542	-0-		-194	-0-	84	1 12 9	1446	2	Y	11	10	1			1
06	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	100	1 19 9	1661	2	Y	17	16	1			2
07	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	104	1 18 9	1764	2	Y	16	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-		-0-	-0-	52	1 9	873	2	Y	8	8	1			1
03	837	N	744	-0-		-93	-0-	40	1 9	696	2	Y	7	7	1			1
04	951	N	951	-0-		-0-	-0-	52	1 9	890	2	Y	8	9	1			-0-
05	1023	N	844	-0-		-179	-0-	45	1 9	790	2	Y	8	7	1			1
06	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	63	1 9	1049	2	Y	10	10	1			1
07	992	N	955	-0-		-37	-0-	53	1 9	893	2	Y	8	8	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	395	-0-		-53	-0-	22	1 4	369	2	Y	4	4	1			-0-
03	496	N	453	-0-		-43	-0-	24	1 6	423	2	Y	5	4	1			1
04	439	N	439	-0-		-0-	-0-	24	1 4	411	2	Y	4	5	1			-0-
05	428	N	428	-0-		-0-	-0-	23	1 4	401	2	Y	4	4	1			-0-
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-	23	1 3	395	2	Y	3	3	1			-0-
07	435	N	435	-0-		-0-	-0-	24	1 3	408	2	Y	3	3	1			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	82	1 54	1364	2	Y	49	48	1	1	8	4
03	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	91	1 33	1600	2	Y	30	23	1	8	8	3
04	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	95	1 41	1611	2	Y	37	22	1	17	8	1
05	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	95	1 13	1631	2	Y	12	12	1			1
06	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	100	1 13	1663	2	Y	12	12	1			1
07	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	104	1 14	1774	2	Y	13	13	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	60	1 12	1002	2	Y	11	10	1			1
03	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	56	1 12	986	2	Y	11	10	1			2
04	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	59	1 12	1005	2	Y	11	11	1	1	8	1
05	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	57	1 7	979	2	Y	6	6	1			1
06	630	N	369	-0-		-261	-0-	21	1 2	346	2	Y	2	3	1			-0-
07	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	70	1 9	1199	2	Y	8	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

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
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	64	1	1057	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	66	1	1159	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	74	1	1272	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	1200	N	805	-0-	-395	-0-	45	1	752	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	Y	12	12	1			1
							13	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. 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
02	1484	X	702	-0-	-782	-0-	40	1	655	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1643	X	821	-0-	-822	-0-	43	1	770	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1470	X	854	-0-	-616	-0-	47	1	799	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	67	1	1117	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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. 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
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	63	1	625	2	Y	5					8
							6	9									
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	64	1	689	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	73	1	673	2	Y	-0-	6	1			5
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	66	1	675	2	Y	2					7
							2	9									
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	58	1	650	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	740	2	Y	4					7
							4	9									

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. 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
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	932	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
05	1116	N	785	-0-	-331	-0-	43	1	733	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	56	1	931	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1054	N	809	-0-	-245	-0-	44	1	758	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

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
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	148	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	713	N	278	-0-	-435	-0-	14	1	258	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	152	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	744	N	202	-0-	-542	-0-	11	1	189	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

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
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1335	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1262	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	78	1	1356	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	73	1	1220	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	70	1	1182	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	31	1	541	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	32	1	541	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	33	1	552	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	508	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	480	N	146	-0-	-334	-0-	8	1	136	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	374	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	27	1	451	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1174	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	126	1	1422	2	Y	20	16	1			19
							22	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	109	1	1190	2	Y	14	21	1			12
							15	9									
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	96	1	1031	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	166	1	1948	2	Y	13	15	1			6
							14	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	76	1	1345	2	Y	16	14	1	1	8	2
							18	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	Y	14	13	1	2	8	1
							15	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	78	1	1348	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	84	1	1413	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	85	1	1446	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	9	5	1	5	8	-0-
							10	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1801	-0-	-75	-0-	100	1	1677	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	109	1	1919	2	Y	67	59	1			10
							74	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	110	1	1858	2	Y	57	64	1			3
							63	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	107	1	1860	2	Y	54	51	1			6
							59	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1785	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	107	1	1820	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	69	1	848	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	87	1	1043	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	98	1	1109	2	Y	12	10	1	1	8	10
							13	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	109	1	1178	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	115	1	1240	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	98	1	1158	2	Y	10	17	1			4
							11	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
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1240	2	N	50					137
							55	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	48	1	1470	2	N	37					174
							41	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1415	2	N	25					199
							28	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	2	N	-0-					199
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	2	N	-0-					199
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	52	1	1621	2	N	28	145	1			82
							31	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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	78	1	1371	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	74	1	1259	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	63	1	1094	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	93	1	1538	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	83	1	1406	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

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
02	2296	X	1706	-0-	-590	-0-	153	1	1541	2	Y	11					21
							12	9									
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	181	1	1950	2	Y	26	20	1			27
							29	9									
04	2070	N	1553	-0-	-517	-0-	153	1	1400	2	Y	-0-	18	1			9
05	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	166	1	1705	2	Y	4					13
							4	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	174	1	1970	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	218	1	2229	2	Y	10					18
							11	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

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
02	616	N	455	-0-	-161	-0-	41	1	408	2	Y	5					8
							6	9									
03	589	N	525	-0-	-64	-0-	43	1	470	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	46	1	419	2	Y	-0-	7	1			4
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	41	1	425	2	Y	2					6
							2	9									
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	34	1	375	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	39	1	403	2	Y	3					6
							3	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1415	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	4	5	1	1	8	-0-
							4	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	16	1	267	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	17	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	532	N	515	-0-		-17		-0-	29	1	480	2	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
03	570	N	570	-0-		-0-		-0-	30	1	532	2	Y	7	6	1			1
									8	9									
04	546	N	546	-0-		-0-		-0-	30	1	510	2	Y	5	6	1			-0-
									6	9									
05	528	N	528	-0-		-0-		-0-	29	1	492	2	Y	6	5	1			1
									7	9									
06	456	N	456	-0-		-0-		-0-	25	1	427	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
07	521	N	521	-0-		-0-		-0-	29	1	489	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	976	N	976	-0-		-0-		-0-	55	1	913	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
03	831	N	831	-0-		-0-		-0-	45	1	779	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
04	720	N	431	-0-		-289		-0-	24	1	404	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
05	1023	N	390	-0-		-633		-0-	21	1	366	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
06	810	N	374	-0-		-436		-0-	21	1	350	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
07	435	N	435	-0-		-0-		-0-	24	1	408	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									

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. 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
02	363	N	363	-0-		-0-		-0-	20	1	340	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
03	402	N	402	-0-		-0-		-0-	21	1	377	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
04	414	N	414	-0-		-0-		-0-	23	1	388	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
05	428	N	428	-0-		-0-		-0-	23	1	401	2	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
06	426	N	426	-0-		-0-		-0-	24	1	398	2	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
07	408	N	408	-0-		-0-		-0-	22	1	382	2	Y	4	4	1			-0-
									4	9									

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. 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
02	1649	N	1649	-0-		-0-		-0-	92	1	1532	2	Y	23	23	1			2
									25	9									
03	1844	N	1844	-0-		-0-		-0-	97	1	1715	2	Y	29	27	1			4
									32	9									
04	1841	N	1841	-0-		-0-		-0-	101	1	1711	2	Y	26	29	1			1
									29	9									
05	1868	N	1868	-0-		-0-		-0-	100	1	1738	2	Y	27	25	1			3
									30	9									
06	1844	N	1844	-0-		-0-		-0-	103	1	1711	2	Y	27	27	1			3
									30	9									
07	1946	N	1946	-0-		-0-		-0-	106	1	1812	2	Y	25	26	1			2
									28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
02	756	N	715	-0-		-41	-0-		40	1	666	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
03	620	N	538	-0-		-82	-0-		29	1	502	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
04	840	N	840	-0-		-0-	-0-		46	1	784	2	Y	9	10	1			-0-
									10	9									
05	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-		65	1	1120	2	Y	13	12	1			1
									14	9									
06	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-		79	1	1321	2	Y	19	18	1			2
									21	9									
07	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-		73	1	1237	2	Y	16	16	1			2
									18	9									

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. 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
02	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-		87	1	1442	2	Y	16	16	1			1
									18	9									
03	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-		94	1	1656	2	Y	21	19	1			3
									23	9									
04	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-		98	1	1663	2	Y	21	21	1	2	8	1
									23	9									
05	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-		100	1	1734	2	Y	18	17	1			2
									20	9									
06	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-		88	1	1471	2	Y	16	16	1			2
									18	9									
07	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-		96	1	1629	2	Y	15	15	1			2
									17	9									

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. 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
02	2408	N	1992	-0-		-416	-0-		149	1	1819	2	Y	22					42
									24	9									
03	2511	N	2470	-0-		-41	-0-		183	1	2251	2	Y	33					75
									36	9									
04	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-		182	1	2130	2	Y	18					93
									20	9									
05	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-		195	1	2181	2	Y	42	83	1			52
									46	9									
06	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-		184	1	2133	2	Y	29					81
									32	9									
07	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-		194	1	2259	2	Y	22	89	1			14
									24	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-		177	1	2940	2	Y	25	25	1			2
									28	9									
03	4357	X	4357	-0-		-0-	-0-		232	1	4081	2	Y	40	36	1			6
									44	9									
04	4200	X	4200	-0-		-0-	-0-		232	1	3931	2	Y	34	38	1			2
									37	9									
05	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-		231	1	3992	2	Y	33	31	1			4
									36	9									
06	4013	X	4013	-0-		-0-	-0-		225	1	3755	2	Y	30	31	1			3
									33	9									
07	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-		231	1	3910	2	Y	33	33	1			3
									36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

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
02	172	N	172	-0-		-0-	-0-	16	1	154	2	Y	2					3
								2	9									
03	194	N	194	-0-		-0-	-0-	16	1	174	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
04	187	N	187	-0-		-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-	2	1			2
05	188	N	188	-0-		-0-	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					2
06	184	N	184	-0-		-0-	-0-	15	1	167	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
07	190	N	190	-0-		-0-	-0-	17	1	172	2	Y	1					2
								1	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

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
02	688	N	688	-0-		-0-	-0-	38	1	637	2	Y	12	11	1	1	8	1
								13	9									
03	931	N	931	-0-		-0-	-0-	50	1	871	2	Y	9	7	1	2	8	1
								10	9									
04	818	N	818	-0-		-0-	-0-	45	1	762	2	Y	10	6	1	5	8	-0-
								11	9									
05	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	62	1	1063	2	Y	10	9	1			1
								11	9									
06	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	73	1	1221	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
07	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	81	1	1373	2	Y	11	11	1			1
								12	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

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
02	149	N	149	-0-		-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	168	N	168	-0-		-0-	-0-	9	1	157	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	163	N	163	-0-		-0-	-0-	9	1	152	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	165	N	165	-0-		-0-	-0-	9	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	160	N	160	-0-		-0-	-0-	9	1	150	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	153	N	153	-0-		-0-	-0-	9	1	143	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	20	1 3 9	342	2	Y	3	3	1			-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	21	1 6 9	379	2	Y	5	4	1			1
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	21	1 3 9	357	2	Y	3	4	1			-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	18	1 3 9	311	2	Y	3	3	1			-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	16	1 3 9	274	2	Y	3	3	1			-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1 3 9	283	2	Y	3	3	1			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1 77 9	1786	2	Y	70	68	1	1	8	6
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	104	1 88 9	1816	2	Y	80	73	1	2	8	11
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	100	1 77 9	1681	2	Y	70	73	1	5	8	3
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1 47 9	1127	2	Y	43	40	1	2	8	4
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1 1 9	18	2	Y	1	5	1			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1 28 9	767	2	Y	25	23	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	10	1 1 9	171	2	Y	1	1	1			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	198	2	Y	2	2	1			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	176	2	Y	2	2	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	180	2	Y	1	1	1			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1 6 9	623	2	Y	5	4	1			1
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	361	2	Y	2	3	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	1956	N	1956	-0-		-0-		-0-		146	1	1782	2	Y	25	20	1			19
										28	9									
03	2259	N	2259	-0-		-0-		-0-		173	1	2061	2	Y	23	20	1			22
										25	9									
04	2221	N	2221	-0-		-0-		-0-		178	1	2012	2	Y	28	25	1	2	8	23
										31	9									
05	2167	N	2167	-0-		-0-		-0-		180	1	1965	2	Y	20	26	1			17
										22	9									
06	2188	N	2188	-0-		-0-		-0-		184	1	1981	2	Y	21	24	1			14
										23	9									
07	2086	N	2086	-0-		-0-		-0-		163	1	1910	2	Y	12	21	1			5
										13	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1336	N	1336	-0-		-0-		-0-		75	1	1251	2	Y	9	9	1			1
										10	9									
03	898	N	898	-0-		-0-		-0-		48	1	842	2	Y	7	7	1			1
										8	9									
04	1491	N	1491	-0-		-0-		-0-		83	1	1396	2	Y	11	11	1			1
										12	9									
05	1488	N	1197	-0-		-291		-0-		65	1	1123	2	Y	8	8	1			1
										9	9									
06	932	N	932	-0-		-0-		-0-		52	1	870	2	Y	9	9	1			1
										10	9									
07	1550	N	1325	-0-		-225		-0-		73	1	1239	2	Y	12	12	1			1
										13	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1652	N	1189	-0-		-463		-0-		67	1	1113	2	Y	8	8	1			1
										9	9									
03	1829	N	1149	-0-		-680		-0-		61	1	1079	2	Y	8	8	1			1
										9	9									
04	1620	N	1393	-0-		-227		-0-		76	1	1305	2	Y	11	10	1	1	8	1
										12	9									
05	1522	N	1522	-0-		-0-		-0-		83	1	1429	2	Y	9	9	1			1
										10	9									
06	1975	N	1975	-0-		-0-		-0-		111	1	1847	2	Y	15	14	1			2
										17	9									
07	2447	N	2447	-0-		-0-		-0-		135	1	2294	2	Y	16	16	1			2
										18	9									

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. 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
02	1400	N	1224	-0-		-176		-0-		69	1	1145	2	Y	9	9	1			1
										10	9									
03	1426	N	1293	-0-		-133		-0-		69	1	1212	2	Y	11	10	1			2
										12	9									
04	2168	N	2168	-0-		-0-		-0-		120	1	2030	2	Y	16	17	1			1
										18	9									
05	2638	N	2638	-0-		-0-		-0-		143	1	2473	2	Y	20	19	1			2
										22	9									
06	2453	N	2453	-0-		-0-		-0-		138	1	2294	2	Y	19	19	1			2
										21	9									
07	2152	N	2152	-0-		-0-		-0-		119	1	2015	2	Y	16	16	1			2
										18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
02	1580	N	1580	-0-		-0-		-0-		89	1	1474	2	Y	15	15	1			1
										17	9									
03	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-		87	1	1526	2	Y	18	16	1			3
										20	9									
04	1438	N	1438	-0-		-0-		-0-		79	1	1342	2	Y	15	16	1	1	8	1
										17	9									
05	1736	N	1409	-0-		-327		-0-		76	1	1320	2	Y	12	12	1			1
										13	9									
06	1590	N	1510	-0-		-80		-0-		84	1	1409	2	Y	15	14	1			2
										17	9									
07	1488	N	1448	-0-		-40		-0-		80	1	1356	2	Y	11	12	1			1
										12	9									

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. 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
02	565	N	565	-0-		-0-		-0-		30	1	514	2	Y	19	19	1			2
										21	9									
03	713	N	618	-0-		-95		-0-		33	1	578	2	Y	6	7	1			1
										7	9									
04	660	N	618	-0-		-42		-0-		34	1	578	2	Y	5	6	1			-0-
										6	9									
05	636	N	636	-0-		-0-		-0-		34	1	595	2	Y	6	5	1			1
										7	9									
06	618	N	618	-0-		-0-		-0-		34	1	577	2	Y	6	6	1			1
										7	9									
07	651	N	642	-0-		-9		-0-		35	1	600	2	Y	6	6	1			1
										7	9									

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. 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						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. 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
02	2477	X	2477	-0-		-0-		-0-		186	1	2261	2	Y	27	27	1			20
										30	9									
03	2232	X	1128	-0-		-1104		-0-		86	1	1032	2	Y	9	20	1			9
										10	9									
04	2160	X	-0-	-0-		-2160		-0-						Y	-0-	9	1			-0-
05	3162	X	-0-	-0-		-3162		-0-						Y	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-		-2880		-0-						Y	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-		-2728		-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
02	1400	N	1320	-0-		-80		-0-		74	1	1236	2	Y	9	9	1			1
										10	9									
03	1829	N	1431	-0-		-398		-0-		76	1	1343	2	Y	11	10	1			2
										12	9									
04	1489	N	1489	-0-		-0-		-0-		83	1	1394	2	Y	11	11	1	1	8	1
										12	9									
05	1457	N	1120	-0-		-337		-0-		60	1	1052	2	Y	7	7	1			1
										8	9									
06	1559	N	1559	-0-		-0-		-0-		87	1	1455	2	Y	15	14	1			2
										17	9									
07	1688	N	1688	-0-		-0-		-0-		93	1	1581	2	Y	13	14	1			1
										14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	156	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	175	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	161	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	42	1	737	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	48	1	807	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	713	N	561	-0-	-152	-0-	31	1	521	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	670	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	N	2075	-0-	-473	-0-	115	1	1908	2	Y	47	47	1	1	8	4
							52	9									
03	2883	X	1921	-0-	-962	-0-	101	1	1775	2	Y	41	37	1	2	8	6
							45	9									
04	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	144	1	2436	2	Y	51	50	1	5	8	2
							56	9									
05	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	152	1	2626	2	Y	50	45	1	2	8	5
							55	9									
06	2670	X	2462	-0-	-208	-0-	137	1	2279	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
07	2728	X	1376	-0-	-1352	-0-	75	1	1279	2	Y	20	23	1			2
							22	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	431	-0-	-185	-0-	24	1	403	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	21	1	366	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	20	1	347	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

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
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-		102	1	1027	2	Y	9					15
								10	9									
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-		98	1	1056	2	Y	17	14	1			18
								19	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		112	1	1025	2	Y	1	11	1			8
								1	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		101	1	1032	2	Y	3					11
								3	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		89	1	1013	2	Y	7	13	1			5
								8	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		103	1	1060	2	Y	6					11
								7	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

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
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		85	1	1411	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		91	1	1601	2	Y	19	17	1			3
								21	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		76	1	1289	2	Y	14	16	1			1
								15	9									
05	1519	N	1383	-0-	-136	-0-		74	1	1295	2	Y	13	11	1	2	8	1
								14	9									
06	1470	N	1197	-0-	-273	-0-		68	1	1118	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		88	1	1481	2	Y	12	12	1			1
								13	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
02	756	N	754	-0-	-2	-0-		42	1	702	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-		45	1	804	2	Y	12	10	1	1	8	2
								13	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-		47	1	804	2	Y	13	11	1	3	8	1
								14	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-		47	1	808	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		63	1	1050	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		75	1	1273	2	Y	12	12	1			1
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1229	-0-	-367	-0-	69	1	1146	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	100	1	1750	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	103	1	1764	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1771	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	96	1	1609	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	99	1	1697	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1510	-0-	-86	-0-	85	1	1410	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	21	18	1	1	8	3
							23	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	114	1	1933	2	Y	22	21	1	3	8	1
							24	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	110	1	1921	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	121	1	2044	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	232	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	13	1	215	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	Y	20	18	1	1	8	2
							22	9									
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	29	1	516	2	Y	10	9	1	2	8	1
							11	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	83	1	1410	2	Y	31	20	1	11	8	1
							34	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	22	17	1	4	8	2
							24	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	73	1	1251	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	11	1	123	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	140	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	133	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1418	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	71	1	1237	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1423	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	71	1	1176	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1271	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

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
02	84	N	82	-0-		-2	-0-	8	1	73	2	Y	1					2
								1	9									
03	124	N	91	-0-		-33	-0-	8	1	81	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-	1	1			1
05	93	N	90	-0-		-3	-0-	8	1	81	2	Y	1					2
								1	9									
06	148	N	148	-0-		-0-	-0-	12	1	135	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	124	N	98	-0-		-26	-0-	9	1	88	2	Y	1					2
								1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

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
02	2331	X	2331	-0-		-0-	-0-	210	1	2106	2	Y	14					22
								15	9									
03	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	243	1	2624	2	Y	34	21	1			35
								37	9									
04	2318	X	2318	-0-		-0-	-0-	228	1	2090	2	Y	-0-	23	1			12
05	2659	X	2659	-0-		-0-	-0-	236	1	2416	2	Y	6					18
								7	9									
06	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	270	1	3069	2	Y	15	21	1			12
								17	9									
07	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	246	1	2511	2	Y	12					24
								13	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

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
02	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	79	1	1317	2	Y	16	17	1			1
								18	9									
03	1457	N	1423	-0-		-34	-0-	76	1	1325	2	Y	20	18	1			3
								22	9									
04	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	93	1	1583	2	Y	21	23	1			1
								23	9									
05	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	95	1	1638	2	Y	20	19	1			2
								22	9									
06	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	98	1	1645	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
07	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	95	1	1612	2	Y	12	13	1			1
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	116 19	1 9	1930	2	Y	17	17	1			1
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	125 22	1 9	2196	2	Y	20	18	1			3
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	120 20	1 9	2054	2	Y	18	18	1	2	8	1
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	120 79	1 9	2073	2	Y	72	62	1	4	8	7
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	125 78	1 9	2068	2	Y	71	68	1	2	8	8
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	128 70	1 9	2179	2	Y	64	66	1			6

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	903	2	Y	7	7	1			1
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	1080	2	Y	7	7	1			1
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	929	2	Y	6	6	1	1	8	-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	1163	2	Y	16	14	1			2
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	62 14	1 9	1030	2	Y	13	13	1			2
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64 13	1 9	1084	2	Y	12	13	1			1

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95 21	1 9	1595	2	Y	19	18	1			2
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	94 23	1 9	1652	2	Y	21	20	1			3
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95 22	1 9	1598	2	Y	20	21	1	1	8	1
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	96 31	1 9	1666	2	Y	28	26	1			3
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	95 29	1 9	1589	2	Y	26	26	1			3
07	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	85 23	1 9	1446	2	Y	21	22	1			2

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	119 23	1 9	1976	2	Y	21	20	1			2
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	98 23	1 9	1723	2	Y	21	19	1	1	8	3
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	97 21	1 9	1640	2	Y	19	19	1	2	8	1
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	84 22	1 9	1465	2	Y	20	19	1			2
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112 29	1 9	1870	2	Y	26	25	1			3
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	99 23	1 9	1698	2	Y	21	22	1			2

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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	594	2	Y	21	21	1			2
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	709	2	Y	9	10	1			1
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	655	2	Y	10	9	1	2	8	-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	630	2	Y	11	6	1	4	8	1
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	727	2	Y	9	7	1	2	8	1
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	664	2	Y	6	6	1			1

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
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	80 18	1 9	1326	2	Y	16	17	1			1
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	93 25	1 9	1629	2	Y	23	21	1			3
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	106 25	1 9	1797	2	Y	23	25	1			1
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	112 22	1 9	1940	2	Y	20	19	1			2
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	136 26	1 9	2271	2	Y	24	23	1			3
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	127 21	1 9	2149	2	Y	19	20	1			2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2376	-0-	-116	-0-	134	1	2220	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	139	1	2450	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	130	1	2208	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	133	1	2304	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	143	1	2393	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	143	1	2431	2	Y	22	22	1			2
							24	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	984	-0-	-360	-0-	55	1	921	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	55	1	963	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	Y	10	9	1	2	8	-0-
							11	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	90	1	1523	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1925	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	1650	X	1436	-0-	-214	-0-	1422	2	14	9	Y	13	15	1			1
05	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	2076	2	24	9	Y	22	17	1	4	8	2
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2370	2	25	9	Y	23	21	1	2	8	2
07	2170	X	2036	-0-	-134	-0-	2017	2	19	9	Y	17	17	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	203	1	2036	2	Y	16					25
							18	9									
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	235	1	2541	2	Y	38	24	1			39
							42	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	274	1	2515	2	Y	-0-	22	1			17
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	238	1	2442	2	Y	7					24
							8	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	203	1	2299	2	Y	14	27	1			11
							15	9									
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	219	1	2236	2	Y	11					22
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	918	-0-	-146	-0-	50	1	843	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	930	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	682	N	323	-0-	-359	-0-	18	1	303	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	122	1	2031	2	Y	61	60	1			5
							67	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	140	1	2466	2	Y	42	40	1	1	8	6
							46	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	135	1	2304	2	Y	36	38	1	2	8	2
							40	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	128	1	2216	2	Y	32	29	1	2	8	3
							35	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	119	1	1986	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	119	1	2015	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	109	1	1927	2	Y	46	42	1			7
							51	9									
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	2	Y	46	51	1			2
							51	9									
05	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	122	1	2102	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
06	2250	X	1917	-0-	-333	-0-	107	1	1781	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	135	1	2297	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	Y	16	13	1	2	8	2
							18	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	2	Y	15	13	1	3	8	1
							17	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	13	11	1	2	8	1
							14	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	120	1	1987	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	202	1	3555	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	183	1	3100	2	Y	28	31	1	1	8	1
							31	9									
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	205	1	3408	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	167	1	2823	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1426	N	281	-0-	-1145	-0-	15	1	263	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	840	N	95	-0-	-745	-0-	5	1	88	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	11	1	172	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	1540	N	1470	-0-	-70	-0-	82	1	1374	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1659	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	144	1	2431	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	141	1	2427	2	Y	26	15	1	10	8	2
							29	9									
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	152	1	2541	2	Y	20	16	1	4	8	2
							22	9									
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	156	1	2640	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	133	1	2208	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2579	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	138	1	2345	2	Y	25	29	1			1
							28	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	148	1	2560	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	152	1	2528	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	31	31	1			3
							34	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

02	1708	X	662	-0-	-1046	-0-	37	1	617	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1891	X	346	-0-	-1545	-0-	19	1	323	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1510	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1674	N	1243	-0-	-431	-0-	68	1	1165	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	222	1	3698	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	233	1	4094	2	Y	41	38	1			6
							45	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	225	1	3825	2	Y	34	38	1			2
							37	9									
05	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	221	1	3828	2	Y	40	36	1	2	8	4
							44	9									
06	4200	X	3824	-0-	-376	-0-	214	1	3570	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
07	4340	X	3754	-0-	-586	-0-	207	1	3512	2	Y	32	33	1			3
							35	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1149	-0-	-419	-0-	65	1	1074	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	64	1	1129	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	88	1	1481	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	96	1	1632	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	83	1	1383	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	92	1	1608	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	88	1	1512	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1613	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1698	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

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
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	39	1	647	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1410	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1148	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	75	1	1240	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	72	1	1266	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	104	1	1765	2	Y	19	18	1	2	8	1
							21	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	117	1	2015	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	119	1	2036	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1525	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	85	1	1499	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	Y	20	20	1	2	8	1
							22	9									
05	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	89	1	1544	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	86	1	1422	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	88	1	1482	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	X	1333	-0-	-1383	-0-	119	1	1200	2	Y	13					24
							14	9									
03	2542	X	1345	-0-	-1197	-0-	112	1	1204	2	Y	26	23	1			27
							29	9									
04	1770	X	1036	-0-	-734	-0-	102	1	934	2	Y	-0-	18	1			9
05	1488	N	943	-0-	-545	-0-	84	1	855	2	Y	4					13
							4	9									
06	1290	N	817	-0-	-473	-0-	66	1	744	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
07	1085	N	783	-0-	-302	-0-	69	1	708	2	Y	5					10
							6	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. (I) GAS 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	420	X	406	-0-	-14	-0-	23	1	379	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	480	X	464	-0-	-16	-0-	26	1	432	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	558	X	438	-0-	-120	-0-	24	1	410	2	Y	4	5	1			-0-
							4	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. (I) GAS 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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	197	1	3263	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	209	1	3687	2	Y	57	52	1	1	8	8
							63	9									
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	203	1	3460	2	Y	49	53	1	2	8	2
							54	9									
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	215	1	3711	2	Y	58	54	1			6
							64	9									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	207	1	3464	2	Y	54	54	1			6
							59	9									
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	185	1	3155	2	Y	44	46	1			4
							48	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352	X	1981	-0-	-371	-0-	110	1	1837	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	143	1	2520	2	Y	41	37	1	1	8	6
							45	9									
04	2340	X	1415	-0-	-925	-0-	78	1	1315	2	Y	20	23	1	2	8	1
							22	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	194	1	3353	2	Y	45	41	1			5
							50	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	166	1	2777	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	176	1	2990	2	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	537	-0-	-555	-0-	30	1 4 9	503	2	Y	4	5	1			-0-
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	38	1 9 9	670	2	Y	8	7	1			1
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	539	2	Y	6	7	1			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1 10 9	803	2	Y	9	8	1			1
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	689	2	Y	7	7	1			1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	478	2	Y	4	5	1			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	910	2	Y	5	5	1			-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	74	1 9 9	1300	2	Y	8	7	1			1
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1 9 9	1486	2	Y	8	9	1			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1 19 9	1544	2	Y	17	13	1	2	8	2
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1 15 9	1533	2	Y	14	14	1			2
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	90	1 13 9	1542	2	Y	12	13	1			1

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-	1	1			-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
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	35	1	425	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	25	1	296	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	95	1	1576	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	81	1	1431	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1682	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	86	1	1499	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	Y	12	13	1			1
							13	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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	133	1	1591	2	Y	14	12	1			13
							15	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	145	1	1579	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	141	1	1531	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	152	1	1786	2	Y	12	18	1			5
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		110	1	1830	2	Y	24	25	1			2
								26	9									
03	1922	N	1551	-0-	-371	-0-		82	1	1446	2	Y	21	20	1			3
								23	9									
04	1860	N	539	-0-	-1321	-0-		29	1	503	2	Y	6	9	1			-0-
								7	9									
05	2170	N	711	-0-	-1459	-0-		38	1	663	2	Y	9	8	1			1
								10	9									
06	1500	N	808	-0-	-692	-0-		45	1	756	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-		44	1	761	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3108	X	1462	-0-	-1646	-0-		82	1	1365	2	Y	14	15	1			1
								15	9									
03	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-		114	1	1997	2	Y	25	22	1			4
								28	9									
04	3150	X	2146	-0-	-1004	-0-		118	1	2005	2	Y	21	24	1			1
								23	9									
05	3193	X	2024	-0-	-1169	-0-		110	1	1899	2	Y	14	12	1	2	8	1
								15	9									
06	2070	X	1835	-0-	-235	-0-		103	1	1720	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
07	2232	X	1925	-0-	-307	-0-		106	1	1807	2	Y	11	11	1			1
								12	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		64	1	1067	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		68	1	1190	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		66	1	1122	2	Y	13	13	1	1	8	1
								14	9									
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-		65	1	1122	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		68	1	1123	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-		66	1	1136	2	Y	10	10	1			1
								11	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-		18	1	300	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	341	N	234	-0-	-107	-0-		12	1	220	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-		37	1	627	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-		29	1	511	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-		41	1	680	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-		40	1	674	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1721	-0-	-351	-0-	97	1	1607	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	279	1	2289	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	153	1	2644	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	143	1	2391	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	90	1	1536	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2077	-0-	-79	-0-	156	1	1899	2	Y	20	19	1			15
							22	9									
03	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	178	1	2127	2	Y	18	16	1			17
							20	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	187	1	2117	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	199	1	2169	2	Y	15	20	1			13
							17	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	196	1	2121	2	Y	22	20	1	2	8	13
							24	9									
07	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	177	1	2078	2	Y	15	21	1	2	8	5
							17	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	68	1	1202	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1383	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	66	1	1140	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	69	1	1177	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	189	1	3133	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
03	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	184	1	3237	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	183	1	3114	2	Y	36	40	1			2
							40	9									
05	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	178	1	3083	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
06	3300	X	3269	-0-	-31	-0-	184	1	3052	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	186	1	3162	2	Y	28	28	1			3
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	282	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1	140	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	2	Y	26	24	1			3
							29	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	213	1	2132	2	Y	18					32
							20	9									
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	318	1	3434	2	Y	57	30	1			59
							63	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	338	1	3094	2	Y	1	36	1			24
							1	9									
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	296	1	3027	2	Y	10					34
							11	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	270	1	3051	2	Y	19	37	1			16
							21	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	297	1	3044	2	Y	17					33
							19	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	Y	30	27	1	3	8	2
							33	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3100	N	3287	-0-	187	187	181	1	3081	2	Y	23	22	1			2
							25	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

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
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	2	N	39					212
							43	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1767	2	N	21	180	1			53
							23	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	61	1	1763	2	N	-0-					53
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	64	1	1916	2	N	51					104
							56	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	2	N	43					147
							47	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	59	1	1827	2	N	30					177
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1463	-0-	-385	-0-	82	1	1364	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	129	1	2180	2	Y	25	27	1	1	8	1
							28	9									
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	126	1	2183	2	Y	15	13	1	2	8	1
							17	9									
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2096	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	2418	N	1539	-0-	-879	-0-	85	1	1445	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	166	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	160	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	127	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	98	1	1635	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	106	1	1854	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	118	1	2012	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	109	1	1889	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	113	1	1878	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	121	1	2046	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	74	1	1229	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	90	1	1595	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	90	1	1524	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1615	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	100	1	1770	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	105	1	1783	2	Y	23	23	1	2	8	1
							25	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1559	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1502	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1471	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	177	-0-	-579	-0-	10	1	165	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	600	N	480	-0-	-120	-0-	27	1	447	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	807	-0-	-1349	-0-	45	1	758	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	Y	12	9	1	2	8	1
							13	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1192	2	Y	13	9	1	5	8	-0-
							14	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	13	10	1	2	8	1
							14	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	89	1	1477	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	94	1	1603	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2240	X	1769	-0-	-471	-0-	100	1	1654	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	2480	X	2100	-0-	-380	-0-	112	1	1966	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	137	1	2332	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	134	1	2319	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	146	1	2432	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	2573	N	2167	-0-	-406	-0-	119	1	2028	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	85	1	1429	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	142	1	2508	2	Y	29	26	1			4
							32	9									
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	218	1	3716	2	Y	38	40	1			2
							42	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	195	1	3380	2	Y	49	46	1			5
							54	9									
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	183	1	3100	2	Y	41	40	1			4
							45	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	116	1	1926	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	108	1	1828	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	112	1	1949	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	109	1	1812	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	112	1	1905	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	330	-0-	-1462	-0-	18	1	309	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2015	N	361	-0-	-1654	-0-	19	1	339	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	7	7	1			1
							8	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. 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
02	2576	X	2415	-0-	-161	-0-		181	1	2205	2	Y	26	24	1			20
								29	9									
03	2852	X	2584	-0-	-268	-0-		198	1	2362	2	Y	22	21	1			21
								24	9									
04	2610	X	2546	-0-	-64	-0-		205	1	2315	2	Y	24	23	1			22
								26	9									
05	2666	N	2662	-0-	-4	-0-		222	1	2418	2	Y	20	25	1			17
								22	9									
06	2490	N	1912	-0-	-578	-0-		160	1	1730	2	Y	20	24	1			13
								22	9									
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-		213	1	2503	2	Y	21	25	1			9
								23	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

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
02	952	N	928	-0-	-24	-0-		52	1	865	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-		52	1	916	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-		51	1	867	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-		53	1	919	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-		52	1	873	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-		53	1	896	2	Y	12	13	1			1
								13	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1484	N	1217	-0-	-267	-0-		68	1	1135	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		79	1	1394	2	Y	19	17	1			3
								21	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		80	1	1356	2	Y	16	18	1			1
								18	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		74	1	1296	2	Y	24	19	1	4	8	2
								26	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		77	1	1280	2	Y	22	20	1	2	8	2
								24	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		88	1	1482	2	Y	21	21	1			2
								23	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-		74	1	1229	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-		78	1	1357	2	Y	18	16	1			3
								20	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		74	1	1265	2	Y	14	16	1			1
								15	9									
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-		64	1	1104	2	Y	24	15	1	8	8	2
								26	9									
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-		64	1	1075	2	Y	18	16	1	2	8	2
								20	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		70	1	1186	2	Y	18	16	1	2	8	2
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	162	1	2682	2	Y	33	32	1			3
								36	9									
03	3162	X	3100	-0-		-62	-0-	164	1	2893	2	Y	39	36	1			6
								43	9									
04	3060	X	2818	-0-		-242	-0-	154	1	2628	2	Y	33	36	1	1	8	2
								36	9									
05	3193	X	3015	-0-		-178	-0-	163	1	2818	2	Y	31	30	1			3
								34	9									
06	3090	X	2919	-0-		-171	-0-	163	1	2719	2	Y	34	33	1			4
								37	9									
07	3193	X	2396	-0-		-797	-0-	132	1	2238	2	Y	24	26	1			2
								26	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3945	X	3945	-0-		-0-	-0-	222	1	3693	2	Y	27	27	1			2
								30	9									
03	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	237	1	4165	2	Y	35	32	1			5
								39	9									
04	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-	239	1	4048	2	Y	30	34	1			1
								33	9									
05	4345	X	4345	-0-		-0-	-0-	234	1	4045	2	Y	60	55	1			6
								66	9									
06	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	239	1	3977	2	Y	60	59	1			7
								66	9									
07	4373	X	4373	-0-		-0-	-0-	240	1	4075	2	Y	53	55	1			5
								58	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. 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
02	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	179	1	2981	2	Y	25	25	1			2
								28	9									
03	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	183	1	3225	2	Y	32	29	1			5
								35	9									
04	3696	X	3696	-0-		-0-	-0-	203	1	3461	2	Y	29	33	1			1
								32	9									
05	3534	X	3311	-0-		-223	-0-	179	1	3103	2	Y	26	24	1			3
								29	9									
06	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	205	1	3424	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
07	3813	X	3799	-0-		-14	-0-	209	1	3560	2	Y	27	27	1			3
								30	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. 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
02	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	130	1	2157	2	Y	19	18	1			2
								21	9									
03	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	141	1	2481	2	Y	23	22	1			3
								25	9									
04	2737	N	2737	-0-		-0-	-0-	151	1	2562	2	Y	22	24	1			1
								24	9									
05	2839	N	2839	-0-		-0-	-0-	153	1	2663	2	Y	21	20	1			2
								23	9									
06	2802	N	2802	-0-		-0-	-0-	157	1	2622	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
07	2887	N	2887	-0-		-0-	-0-	159	1	2702	2	Y	24	24	1			2
								26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	131	1	2176	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	134	1	2354	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	134	1	2269	2	Y	25	27	1	1	8	1
							28	9									
05	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	136	1	2343	2	Y	31	27	1	2	8	3
							34	9									
06	2490	X	2465	-0-	-25	-0-	138	1	2296	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	2573	X	2532	-0-	-41	-0-	139	1	2364	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	192	1	2326	2	Y	27	25	1			20
							30	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2421	2	Y	22	21	1			21
							24	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	213	1	2412	2	Y	24	23	1			22
							26	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	229	1	2488	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	224	1	2424	2	Y	26	26	1			17
							29	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	211	1	2474	2	Y	16	26	1			7
							18	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	234	1	2873	2	Y	17	184	1			53
							19	9									
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	274	1	3485	2	Y	-0-					53
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	266	1	2627	2	Y	10					63
							11	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	270	1	2696	2	Y	40					103
							44	9									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	2	Y	35					138
							39	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	258	1	2528	2	Y	35					173
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	160	1	1957	2	Y	29					53
								32	9									
03	2793	N	2793	-0-		-0-	-0-	207	1	2543	2	Y	39					92
								43	9									
04	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	187	1	2190	2	Y	21					113
								23	9									
05	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	206	1	2300	2	Y	37	104	1			46
								41	9									
06	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	191	1	2218	2	Y	24					70
								26	9									
07	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	195	1	2270	2	Y	18	77	1			11
								20	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2074	-0-		-642	-0-	117	1	1942	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
03	3007	X	2378	-0-		-629	-0-	127	1	2231	2	Y	18	16	1			3
								20	9									
04	2334	X	2334	-0-		-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	15	17	1			1
								17	9									
05	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	164	1	2840	2	Y	19	18	1			2
								21	9									
06	3000	N	3152	-0-		152	152	177	1	2949	2	Y	24	23	1			3
								26	9									
07	3100	N	3193	-0-		93	245	176	1	2994	2	Y	21	22	1			2
								23	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
02	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-	210	1	2543	2	Y	33	29	1	1	8	24
								36	9									
03	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	237	1	2832	2	Y	34	25	1	6	8	27
								37	9									
04	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	244	1	2764	2	Y	40	30	1	9	8	28
								44	9									
05	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	263	1	2870	2	Y	36	32	1	10	8	22
								40	9									
06	3000	X	2843	-0-		-157	-0-	238	1	2569	2	Y	33	32	1	3	8	20
								36	9									
07	3162	X	2796	-0-		-366	-0-	218	1	2549	2	Y	26	35	1			11
								29	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
02	1832	X	1832	-0-		-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	27	27	1			2
								30	9									
03	2176	X	2176	-0-		-0-	-0-	115	1	2021	2	Y	36	33	1			5
								40	9									
04	2098	X	2098	-0-		-0-	-0-	115	1	1947	2	Y	33	35	1	1	8	2
								36	9									
05	2060	X	2060	-0-		-0-	-0-	112	1	1929	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
06	2100	X	1983	-0-		-117	-0-	111	1	1853	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
07	2170	N	2140	-0-		-30	-0-	118	1	2004	2	Y	16	16	1			2
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	139	1	2313	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	147	1	2598	2	Y	22	19	1	2	8	3
							24	9									
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	149	1	2533	2	Y	20	19	1	3	8	1
							22	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	146	1	2529	2	Y	30	28	1			3
							33	9									
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	150	1	2497	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	151	1	2570	2	Y	28	28	1			3
							31	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

02	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	359	1	5967	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
03	DLQ G-10		7539	-0-	7539	13904	403	1	7084	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
04	21193	X	7289	-0-	-13904	-0-	403	1	6842	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	403	1	6977	2	Y	51	48	1			5
							56	9									
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	404	1	6723	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	403	1	6850	2	Y	44	46	1			4
							48	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					82
03	527	N	141	-0-	-386	-0-	141	2			N	-0-					82
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					82
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	211	2	169	9	N	154	179	1			57
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					57
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					57

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					58
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	2	10	9	N	9					67
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 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
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	Y	18					59
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			Y	-0-					59
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					59
05	1426	N	765	-0-	-661	-0-	762	2	3	9	Y	3	38	1	3	8	21
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	2			Y	-0-					21
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8					29

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 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
02	1484	X	984	-0-	-500	-0-	981	2	3	9	Y	3					38
03	1643	X	776	-0-	-867	-0-	763	2	13	9	Y	12					50
04	1590	X	1228	-0-	-362	-0-	1228	2			Y	-0-					50
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	Y	12	50	1	4	8	8
06	1050	X	938	-0-	-112	-0-	926	2	12	9	Y	11					19
07	1271	X	841	-0-	-430	-0-	832	2	9	9	Y	8					27

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
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3					130
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					130
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					130
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					130
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					130
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					130

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	898	-0-	-222	-0-	890	2	8	9	Y	7					33
03	1240	X	465	-0-	-775	-0-	452	2	13	9	Y	12					45
04	1200	X	413	-0-	-787	-0-	413	2			Y	-0-					45
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5	44	1	3	8	3
06	969	X	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	Y	3					6
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1033	2	41	9	Y	37					43

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					14
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					14
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					14
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3	14	1	3	8	-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					1
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					1

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1203	-0-	-589	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	397	-0-	-923	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1621	-0-	-299	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	498	2			N	-0-					84
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					84
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	549	2	29	9	N	26	10	8			100
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	694	2	37	9	N	34	10	8			124
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	458	2	31	9	N	28					152
07	589	N	295	-0-	-294	-0-	271	2	24	9	N	22	134	1			40

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
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					159
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2	2	8			159
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					159
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	N	5					164
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					165
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	715	2	11	9	N	10					175

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	115	-0-	-221	-0-	115	2			N	-0-					63
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					63
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	2	4	9	N	4	4	8			63
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3	3	8			63
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					63
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1211	2	10	9	N	9					72

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					36
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					36
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					36
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					36
*01	1364	N	167	-0-	-1197	-0-	167	2			N	-0-					36
*02	980	N	186	-0-	-794	-0-	186	2			N	-0-					36
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					36
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					36
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					36
*06	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	2			N	-0-					36
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2510	2	22	9	N	20					77
03	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	2114	2	14	9	N	13					90
04	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	2189	2	18	9	N	16	4	8			102
05	2790	N	1625	-0-	-1165	-0-	1624	2	1	9	N	1	1	8			102
06	2070	N	1280	-0-	-790	-0-	1278	2	2	9	N	2					104
07	2294	N	1188	-0-	-1106	-0-	1160	2	28	9	N	25					129

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4594	2	45	9	Y	41					210
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5704	2	19	9	Y	17					227
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5911	2	28	9	Y	25	180	1			72
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6815	2	6	9	Y	5					77
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5513	2	44	9	Y	40					117
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5779	2	47	9	Y	43					160

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2			N	-0-					38
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					38
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	388	2	58	9	N	53	4	8			87
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	299	2	2	9	N	2	2	8			87
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					87
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	252	2	3	9	N	3					90

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					19
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					19
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					19
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					19
*12	1085	N	122	-0-	-963	-0-	122	2			N	-0-					19
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					19
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1399	2	55	9	N	50					256
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	N	9	168	1			97
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2162	2	83	9	N	75	5	8			167
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2238	2	52	9	N	47	4	8			210
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2551	2	54	9	N	49	170	1			89
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2652	2	66	9	N	60					149

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					65
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	347	2	109	9	Y	99					164
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20					184
05	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	2			Y	-0-					184
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					184
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					184

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	517	-0-	-1436	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

02	5348	X	202	-0-	-5146	-0-	194	2	8	9	N	7					134
03	5177	X	29	-0-	-5148	-0-	17	2	12	9	N	11					145
04	1170	X	37	-0-	-1133	-0-	37	2			N	-0-					145
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					145
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					145
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					145

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	420	1	5281	2	N	5					180
							6	9									
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	450	1	5774	2	N	39					219
							43	9									
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	450	1	5515	2	N	126	21	8			324
							139	9									
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	465	1	5804	2	N	20	18	8			326
							22	9									
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	447	1	5579	2	N	2	141	1			187
							2	9									
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	465	1	5688	2	N	45					232
							50	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1130	-0-	-327	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5345	-0-	-1319	-0-	5281	2	64	9	N	58	172	1			63
03	7378	X	5865	-0-	-1513	-0-	5835	2	30	9	N	27					90
04	7140	X	58	-0-	-7082	-0-	58	2			N	-0-					90
05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9824	2	29	9	N	26	26	8			90
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					90
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7681	2	6	9	N	5					95

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	210	1	10083	2	Y	76	216	1	18	8	86
							84	9									
03	11594	X	10167	-0-	-1427	-0-	233	1	9895	2	Y	35	35	8			86
							39	9									
04	11220	X	6564	-0-	-4656	-0-	210	1	6179	2	Y	159	114	8			131
							175	9									
05	11594	X	7840	-0-	-3754	-0-	229	1	7510	2	Y	92	77	1	84	8	62
							101	9									
06	11130	X	8536	-0-	-2594	-0-	225	1	7993	2	Y	289	248	8			103
							318	9									
*07	11501	X	8391	-0-	-3110	-0-	233	1	7949	2	Y	190	217	1	53	8	23
							209	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18600	X	17916	-0-	-684	-0-	17681	2	235	9	Y	214	256	1	45	8	135
*01	18600	X	16553	-0-	-2047	-0-	16230	2	323	9	Y	294	5	1	28	8	396
*02	16548	X	15137	-0-	-1411	-0-	15020	2	117	9	Y	106	350	1	25	8	127
*03	18321	X	17013	-0-	-1308	-0-	16968	2	45	9	Y	41	41	8			127
*04	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	18119	2	278	9	Y	253	107	8			273
*05	18135	X	18040	-0-	-95	-0-	17966	2	74	9	Y	67	115	1	51	8	174
*06	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16492	2	244	9	Y	222	129	8			267
*07	18321	X	17564	-0-	-757	-0-	17201	2	363	9	Y	330	518	1	29	8	50

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

02	4900	X	4621	-0-	-279	-0-	420	1	3946	2	N	232	3	8			309
							255	9									
03	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	465	1	4523	2	N	78	13	8			374
							86	9									
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	450	1	4812	2	N	74	175	1	46	8	227
							81	9									
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	465	1	4862	2	N	76	180	1	13	8	110
							84	9									
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	450	1	4468	2	N	142	177	1	38	8	37
							156	9									
07	5518	X	5112	-0-	-406	-0-	465	1	4542	2	N	95	10	8			122
							105	9									

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

02	10500	X	7706	-0-	-2794	-0-	7614	2	92	9	N	84	11	8			146
03	11625	X	8893	-0-	-2732	-0-	8638	2	255	9	N	232	46	8			332
04	11250	X	9016	-0-	-2234	-0-	8896	2	120	9	N	109	109	8			332
05	8928	X	8725	-0-	-203	-0-	8663	2	62	9	N	56	179	1	43	8	166
06	8640	X	6050	-0-	-2590	-0-	5987	2	63	9	N	57	57	8			166
07	9331	X	6435	-0-	-2896	-0-	6380	2	55	9	N	50	178	1	10	8	28

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

02	26628	X	19715	-0-	-6913	-0-	19665	2	50	9	N	45	185	1			129
03	28830	X	24818	-0-	-4012	-0-	24647	2	171	9	N	155					284
04	27900	X	10316	-0-	-17584	-0-	10288	2	28	9	N	25	3	8			306
05	27187	X	21037	-0-	-6150	-0-	20877	2	160	9	N	145	180	1	18	8	253
06	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	28918	2	107	9	N	97	179	1			171
*07	30263	X	30263	-0-	-0-	-0-	30131	2	132	9	N	120					291

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	2			N	-0-					56
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					56
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					58
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					59
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	55	2	1	9	N	1					60
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2					62

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8637 - 9660

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/05/2026

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/19/2024 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
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/04/2026

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2026

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

02	840	N	659	-0-	-181	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	806	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	3	N	-0-					-0-
07	961	N	768	-0-	-193	-0-	34	1	734	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	54	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	881	-0-	-559	-0-	40	1	841	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	48	1	1013	3	N	65	65	1			-0-
							72	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	455	-0-	-77	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	3	N	-0-					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	364 26	1 9	1464	3	N	24	99	1			43
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	425 8	1 9	1589	3	N	7					50
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	343 6	1 9	1388	3	N	5					55
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	424 13	1 9	1725	3	N	12					67
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9	1466	3	N	3	50	1			20
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	533 17	1 9	1717	3	N	15					35

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10220 - 10240

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

02	2800	N	2964	-0-	164	164	2964	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3063	-0-	-37	127	3063	2			N	-0-					-0-
04	2845	N	2718	-0-	-127	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1524	-0-	-1176	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	867	-0-	-1923	-0-	867	2			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1568	N	936	-0-	-632	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			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
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1204	N	497	-0-	-707	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	780	N	451	-0-	-329	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-

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
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			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
02	756	N	473	-0-	-283	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			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
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	713	N	232	-0-	-481	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	900	N	421	-0-	-479	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	930	N	433	-0-	-497	-0-	433	2			N	-0-					-0-

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
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			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 #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	1925	-0-	-834	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

02	6496	X	3778	-0-	-2718	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	4544	-0-	-2648	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	2616	-0-	-4344	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	655	-0-	-6537	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	169	-0-	-6791	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	1228	-0-	-5964	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1163	-0-	-427	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4	5	1			4
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1			4
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3	3	1			4
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					4
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	378	2	4	9	N	4	3	1			5
07	434	N	271	-0-	-163	-0-	268	2	3	9	N	3	4	1			4

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

02	1652	N	1524	-0-	-128	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	820	-0-	-761	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	702	-0-	-618	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	1545	2	17	9	Y	15	12	1			8
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	Y	14	17	1			5
04	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1464	2	14	9	Y	13	15	1			3
05	1736	N	1035	-0-	-701	-0-	1024	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	1650	N	684	-0-	-966	-0-	680	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	1519	N	332	-0-	-1187	-0-	328	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1373	-0-	-890	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

02	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	750	N	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	986	-0-	-934	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	803	-0-	-517	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

02	2800	N	3509	-0-	709	709	3509	2			N	-0-					-0-
03	2371	N	1662	-0-	-709	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1031	-0-	-229	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1040	-0-	-262	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

02	1932	N	1832	-0-	-100	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			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 #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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-
06	T. A.		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		284	-0-	284	514	284	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

02	1036	N	1001	-0-	-35	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			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
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	2			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
02	1064	N	89	-0-	-975	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3076	-0-	76	76	3076	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3683	-0-	583	659	3683	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1134	-0-	-659	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

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
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	238	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	1023	X	927	-0-	-96	-0-	919	3	8	9	Y	7	6	1			3
04	990	X	940	-0-	-50	-0-	932	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	1054	X	864	-0-	-190	-0-	861	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1020	X	897	-0-	-123	-0-	890	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	1026	2	12	9	Y	11	9	1			4

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 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
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	72	-0-	-1188	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	37	-0-	-1673	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

02	6412	X	5950	-0-	-462	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6025	-0-	-1136	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6017	-0-	-913	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5713	-0-	-1448	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	560	N	254	-0-	-306	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	630	N	72	-0-	-558	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	961	X	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	990	X	824	-0-	-166	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	709	-0-	-314	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	870	X	637	-0-	-233	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	899	X	541	-0-	-358	-0-	541	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	N	1858	-0-	-522	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2227	-0-	-293	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 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
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

02	1932	N	1902	-0-	-30	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

02	2800	N	6044	-0-	3244	3244	6044	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	9957	-0-	6857	10101	9957	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5818	-0-	2818	12919	5818	2			N	-0-					-0-
05	17052	X	4133	-0-	-12919	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	1888	-0-	-1352	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	193	-0-	-1977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	869	-0-	-2479	-0-	869	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

02	588	N	524	-0-	-64	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

02	1792	N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1527	-0-	-643	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

02	532	N	152	-0-	-380	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	310	-0-	-194	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2		N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2		N	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2		N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2		N	-0-			-0-
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2		N	-0-			-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-			-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2		N	-0-			-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

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

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	988	-0-	-332	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2688	X	2513	-0-	-175	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	8	1			5
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	Y	8	10	1			3
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	1116	N	878	-0-	-238	-0-	868	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	761	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	686	2	9	9	Y	8	9	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	480	N	251	-0-	-229	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					2
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					2
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			Y	-0-					2
07	403	N	45	-0-	-358	-0-	38	2	7	9	Y	6	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	570	N	20	-0-	-550	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	589	N	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1864	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	Y	20	22	1			7
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2333	2	23	9	Y	21	24	1			4
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2373	2	26	9	Y	24	22	1			6
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2296	2	19	9	Y	17	15	1			8
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2385	2	30	9	Y	27	32	1			3

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	36	-0-	-646	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1546	-0-	-284	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

02	224	N	202	-0-	-22	-0-	201	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	191	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	209	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

02	504	N	403	-0-	-101	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

02	2744	X	2606	-0-	-138	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2210	-0-	-370	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2248	-0-	-635	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2871	-0-	71	164	2871	2			N	-0-					-0-
03	953	N	789	-0-	-164	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1586	-0-	-429	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1157	-0-	-793	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	355	-0-	-1660	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 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
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1456	-0-	-336	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			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 #: 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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	148	2	21	9	Y	19	17	1			5
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	122	2	13	9	Y	12	11	1			6
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	95	2	20	9	Y	18	22	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

02	644	N	371	-0-	-273	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

02	364	N	301	-0-	-63	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	294	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 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
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 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
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	900	N	734	-0-	-166	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

02	2212	X	1617	-0-	-595	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1771	-0-	-678	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1718	-0-	-652	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

02	6	N	-0-	-0-	-6	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9	9	1			5
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1990	2	20	9	Y	18	17	1			6
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20	9	Y	18	20	1			4
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1269	2	15	9	Y	14	14	1			4
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6	7	1			3
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1167	-0-	-303	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	775	N	23	-0-	-752	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	750	N	359	-0-	-391	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	713	N	28	-0-	-685	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	111	3160	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3048	-0-	48	159	3048	2			Y	-0-					-0-
07	3328	X	3169	-0-	-159	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	97	1			76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	180	1			96

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

02	980	N	952	-0-	-28	-0-	945	3	7	9	Y	6	7	1			5
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	3	6	9	Y	5	7	1			3
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4	9	Y	4					4
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1080	2	8	9	Y	7	8	1			3
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	Y	10	9	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

02	308	N	283	-0-	-25	-0-	281	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 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
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

02	5936	X	1534	-0-	-4402	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	1841	-0-	-4731	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	4951	-0-	-1409	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	3951	-0-	-2621	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

02	1372	N	1176	-0-	-196	-0-	1165	2	11 9	Y	10	8	1		6
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13 9	Y	12	14	1		4
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19 9	Y	17	18	1		3
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23 9	Y	21	19	1		5
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1924	2	17 9	Y	15	13	1		7
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1984	2	23 9	Y	21	26	1		2

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	740	-0-	-310	-0-	740	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	2	N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

02	2688	N	2565	-0-	-123	-0-	2565	2	N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2067	-0-	-783	-0-	2067	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2049	-0-	-803	-0-	2049	2	N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2	N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-					-0-
04	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	2	N	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2	N	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 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
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	417	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	414	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	434	N	140	-0-	-294	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

02	2884	X	2560	-0-	-324	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

02	364	N	331	-0-	-33	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	346	2	4	9	Y	4	3	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

02	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	2	14	9	Y	13	11	1			3
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	2	11	9	Y	10	8	1			5
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	Y	10	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

02	588	N	197	-0-	-391	-0-	196	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	Y	12	9	1			5

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	526	-0-	-1241	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1082	-0-	-988	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	570	N	284	-0-	-286	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			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
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

02	1596	N	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			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
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			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
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

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
02	1904	N	1749	-0-	-155	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1843	-0-	-197	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			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
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			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
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	723	-0-	-537	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	932	-0-	-538	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-					28
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					28
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					28
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1003	2	146	9	Y	133	121	1			40
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					40
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					40

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	X	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	360	X	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	360	X	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	2716	X	2317	-0-	-399	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	274	-0-	-749	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	472	-0-	-1148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			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
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1966	-0-	-452	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

02	1708	N	1567	-0-	-141	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2100	-0-	-240	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 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
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

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

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

02	1512	N	1078	-0-	-434	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1351	-0-	-899	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	304	-0-	-2021	-0-	304	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

02	2884	X	1799	-0-	-1085	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2176	-0-	-1017	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1792	-0-	-1298	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2256	-0-	-255	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2026	-0-	-144	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

02	1904	X	1725	-0-	-179	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	801	-0-	-2079	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1528	-0-	-1448	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1694	-0-	-228	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1133	-0-	-267	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	948	-0-	-612	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1187	-0-	-45	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1399	-0-	-645	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2860	-0-	-52	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3117	-0-	-541	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2801	-0-	-335	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2483	-0-	-877	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2452	-0-	-1020	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2318	-0-	-982	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1390	-0-	-962	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1756	-0-	-848	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1863	-0-	-657	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1583	-0-	-1021	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1241	-0-	-469	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	908	-0-	-797	-0-	908	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2282	-0-	-1498	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3189	-0-	-921	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3234	-0-	-1013	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3145	-0-	-935	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			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
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			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
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			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
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			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
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			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
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	819	-0-	-1196	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1136	-0-	-880	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2306	-0-	-670	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2014	-0-	-866	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1625	-0-	-385	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1566	-0-	-384	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1545	-0-	-377	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	806	-0-	-146	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	960	X	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	540	-0-	-216	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	840	N	335	-0-	-505	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	869	-0-	-557	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	823	-0-	-665	-0-	823	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3314	-0-	-18	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2955	-0-	-734	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2184	-0-	-1386	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2486	-0-	-1172	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2752	-0-	-788	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2941	-0-	-717	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2782	-0-	-466	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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
02	1204	N	933	-0-	-271	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	2			N	-0-					-0-

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
02	2968	X	1229	-0-	-1739	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1423	-0-	-1863	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1362	-0-	-1818	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2723	-0-	-656	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2654	-0-	-787	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2600	-0-	-730	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2			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
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			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
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			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
02	3164	X	2699	-0-	-465	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3450	-0-	-30	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

02	980	N	898	-0-	-82	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

02	2128	N	2073	-0-	-55	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

02	3976	X	2663	-0-	-1313	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2938	-0-	-1464	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2874	-0-	-1386	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3108	-0-	-1294	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2352	-0-	-1908	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2473	-0-	-1929	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2232	-0-	-1908	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2178	-0-	-2100	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					30
03	1984	X	1560	-0-	-424	-0-	1524	3	36	9	Y	33	34	1			29
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2514	2	19	9	Y	17	39	1			7
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					7
06	2490	X	2463	-0-	-27	-0-	2406	2	57	9	Y	52	51	1			8
07	2635	X	2314	-0-	-321	-0-	2314	2			Y	-0-					8

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-					42
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4091	3	64	9	Y	58	87	1			13
04	3810	X	3726	-0-	-84	-0-	3661	2	65	9	Y	59	62	1			10
05	4154	X	3221	-0-	-933	-0-	3221	2			Y	-0-					10
06	4020	X	3292	-0-	-728	-0-	3215	2	77	9	Y	70	69	1			11
07	4154	X	3246	-0-	-908	-0-	3246	2			Y	-0-					11

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	1876	X	1009	-0-	-867	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1734	-0-	-1676	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1653	-0-	-1647	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	1671	-0-	-1739	-0-	1671	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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			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
02	1764	N	1763	-0-	-1	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			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
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2507	-0-	-343	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2121	-0-	-399	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10	9	1			5
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7	10	1			2
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1036	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	8	1			5
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	934	2	11	9	Y	10	14	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3642	-0-	542	545	3642	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	106	-0-	-174	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2769	-0-	-311	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3425	-0-	-159	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2750	-0-	-1090	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3220	-0-	-748	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3069	-0-	-771	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2054	-0-	-46	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1988	-0-	-322	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	810	N	415	-0-	-395	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1416	-0-	-488	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					1
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

02	532	N	412	-0-	-120	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					2
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					1

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3179	-0-	-631	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	990	N	426	-0-	-564	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	415	-0-	-608	-0-	415	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

02	616	X	533	-0-	-83	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	682	X	183	-0-	-499	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	660	X	382	-0-	-278	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	682	X	176	-0-	-506	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	660	X	275	-0-	-385	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	682	X	456	-0-	-226	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1132	-0-	-156	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3124	-0-	-1748	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2763	-0-	-2997	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2540	-0-	-3412	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1026	-0-	-122	-0-	1026	3			Y	-0-					4
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2321	3	55	9	Y	50	47	1			7
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1731	2	32	9	Y	29	31	1			5
05	1271	X	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			Y	-0-					5
06	2310	X	1133	-0-	-1177	-0-	1107	2	26	9	Y	24	25	1			4
07	2387	X	897	-0-	-1490	-0-	897	2			Y	-0-					4

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1169	-0-	-1743	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1840	-0-	-950	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1936	-0-	-1226	-0-	1936	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4933	3	75	9	Y	68	65	1			37
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5842	3	91	9	Y	83	81	1			39
04	5100	X	5094	-0-	-6	-0-	4987	3	107	9	Y	97	104	1			32
05	7316	X	4818	-0-	-2498	-0-	4781	3	37	9	Y	34	34	1			32
06	7080	X	5067	-0-	-2013	-0-	5030	3	37	9	Y	34	52	1			14
07	7316	X	5044	-0-	-2272	-0-	4982	3	62	9	Y	56	47	1			23

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1551	-0-	-353	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5028	-0-	1928	2133	5028	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5331	-0-	2331	4464	5331	2			N	-0-					-0-
07	9972	X	5508	-0-	-4464	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1101	-0-	-243	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	N	1870	-0-	-6	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	870	N	330	-0-	-540	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3836	X	3779	-0-	-57	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 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
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

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
02	3052	X	2928	-0-	-124	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2874	-0-	-366	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 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
02	2548	X	2355	-0-	-193	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 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
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 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
02	1512	X	1297	-0-	-215	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1389	-0-	-141	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 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
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1479	-0-	-536	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			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
02	3388	X	1122	-0-	-2266	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2243	-0-	-1508	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	2657	-0-	-1813	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	2904	-0-	-1715	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 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
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 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
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2538	-0-	-822	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2651	-0-	-821	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444	X	969	-0-	-2475	-0-	969	3			Y	-0-	63	1			36
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			Y	-0-					36
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			Y	-0-					36
05	3813	X	3707	-0-	-106	-0-	3707	3			Y	-0-					36
*06	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	3480	3			Y	-0-					36
*07	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	3523	3			Y	-0-					36

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			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
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			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
02	1820	N	1436	-0-	-384	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			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
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			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
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3352	-0-	252	252	3352	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3456	-0-	456	708	3456	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3706	-0-	606	1314	3706	2			N	-0-					-0-
06	4859	X	3545	-0-	-1314	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			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
02	3892	X	3255	-0-	-637	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4147	-0-	-23	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2918	-0-	-1391	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	4224	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	882	-0-	-730	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	797	-0-	-673	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2155	-0-	-1445	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1332	-0-	-2388	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

02	2464	N	983	-0-	-1481	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	1284	-0-	-1356	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1248	-0-	-1697	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1179	-0-	-1671	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1162	-0-	-1783	-0-	1162	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
02	1820	N	1800	-0-	-20	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2034	-0-	-1522	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	860	-0-	-3077	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	1737	-0-	-2073	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2181	-0-	-171	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1637	-0-	-967	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1259	-0-	-1345	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1978	-0-	-657	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2131	-0-	-179	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 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
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			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
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 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
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					12
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					12
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					12
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	352	2	52	9	Y	47	45	1			14
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					14
*07	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					14

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 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
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1342	3	35	9	Y	32	177	1			28
03	1395	X	897	-0-	-498	-0-	897	3			Y	-0-					28
04	990	X	734	-0-	-256	-0-	734	3			Y	-0-					28
05	1519	X	747	-0-	-772	-0-	747	2			Y	-0-					28
06	1470	X	917	-0-	-553	-0-	917	2			Y	-0-					28
07	1519	X	1321	-0-	-198	-0-	1321	2			Y	-0-					28

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4781	-0-	-455	-0-	4729	3	52	9	N	47	71	1			45
03	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5198	3	52	9	N	47	34	1			58
04	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	4990	2	37	9	N	34	45	1			47
05	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			N	-0-					47
06	5280	X	4913	-0-	-367	-0-	4855	2	58	9	N	53	35	1			65
07	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	4997	2	58	9	N	53	51	1			67

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	236	-0-	-296	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	8	1			3
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1518	2	18	9	Y	16	14	1			4
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1419	2	11	9	Y	10	9	1			5
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	Y	14	18	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	3	22	9	Y	20	16	1			12
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2305	3	21	9	Y	19	24	1			7
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2335	2	22	9	Y	20	23	1			4
05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2220	2	25	9	Y	23	21	1			6
06	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2168	2	18	9	Y	16	14	1			8
07	2325	N	1390	-0-	-935	-0-	1373	2	17	9	Y	15	21	1			2

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 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
02	2240	X	1857	-0-	-383	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1761	-0-	-519	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1187	-0-	-1513	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	941	-0-	-299	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	495	-0-	-233	-0-	488	3	7	9	Y	6	5	1			4
03	806	X	563	-0-	-243	-0-	556	3	7	9	Y	6	8	1			2
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	744	X	657	-0-	-87	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	961	X	721	-0-	-240	-0-	711	2	10	9	Y	9	11	1			1

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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2143	2	21	9	Y	19	15	1			10
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2335	2	23	9	Y	21	24	1			7
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2268	2	22	9	Y	20	23	1			4
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2398	2	26	9	Y	24	22	1			6
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2309	2	19	9	Y	17	15	1			8
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2370	2	29	9	Y	26	31	1			3

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3935	-0-	-281	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3946	-0-	-134	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3712	-0-	-428	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3861	-0-	-417	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	Y	16	13	1			9
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	20	1			5
04	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	1719	2	18	9	Y	16	18	1			3
05	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	1549	2	18	9	Y	16	15	1			4
06	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1716	2	14	9	Y	13	11	1			6
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1743	2	21	9	Y	19	23	1			2

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	756	-0-	-252	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	767	-0-	-583	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	788	-0-	-1162	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	959	-0-	-746	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			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
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	769	-0-	-688	-0-	769	2			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
02	504	N	74	-0-	-430	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1					1
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			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
02	7280	X	1455	-0-	-5825	-0-	1416	3	39	9	Y	35	73	1			19
03	8060	X	2006	-0-	-6054	-0-	2006	3			Y	-0-					19
04	7800	X	2039	-0-	-5761	-0-	2039	3			Y	-0-					19
05	8618	X	2108	-0-	-6510	-0-	2108	3			Y	-0-					19
06	8340	X	2003	-0-	-6337	-0-	1971	3	32	9	Y	29	39	1			9
07	8618	X	2259	-0-	-6359	-0-	2259	3			Y	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			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
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			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
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1652	3	18	9	N	16	23	1			13
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1676	3	20	9	N	18	12	1			19
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1918	2	14	9	N	13	15	1			17
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					17
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	2	23	9	N	21	13	1			25
07	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1955	2	22	9	N	20	19	1			26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					3
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					3
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					3
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	112	2	17	9	Y	15	14	1			4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					4
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					4

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

02	756	X	547	-0-	-209	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	837	X	634	-0-	-203	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	810	X	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	478	-0-	-1103	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

02	2016	N	1618	-0-	-398	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

02	2828	X	5	-0-	-2823	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	3131	X	355	-0-	-2776	-0-	353	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6638	2	57	9	Y	52	36	1			17
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3379	2	10	9	Y	9	17	1			9
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3170	2	23	9	Y	21	21	1			9
07	6448	X	1993	-0-	-4455	-0-	1970	2	23	9	Y	21	21	1			9

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

02	2800	N	13252	-0-	10452	21770	13252	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	14659	-0-	11559	33329	14659	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	14105	-0-	11105	44434	14105	3			N	-0-					-0-
05	44958	X	524	-0-	-44434	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	741	-0-	-549	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	544	-0-	-789	-0-	544	3			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
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

02	2296	X	2214	-0-	-82	-0-	2078	3	136	9	N	124	7	1			141
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	56	88	1			109
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3355	3	85	9	N	77	66	1			120
05	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	3			N	-0-					120
06	2370	X	1525	-0-	-845	-0-	1502	3	23	9	N	21	90	1			51
07	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	2695	3	33	9	N	30	41	1			40

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	9	1			7
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	780	2	7	9	Y	6	11	1			2
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	1519	N	702	-0-	-817	-0-	694	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	Y	12	8	1			6
07	1395	N	836	-0-	-559	-0-	826	2	10	9	Y	9	14	1			1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	9	1			7
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	Y	14	16	1			5
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	Y	15	17	1			3
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	2	18	9	Y	16	15	1			4
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12	10	1			6
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1694	2	20	9	Y	18	22	1			2

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
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	125	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					1

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

02	3335	X	2831	-0-	-504	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2449	-0-	-221	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2451	-0-	-219	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

02	1456	N	1141	-0-	-315	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	481	-0-	-790	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

02	3696	X	3203	-0-	-493	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3404	2			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
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3381	-0-	581	581	3381	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3494	-0-	394	975	3494	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2855	-0-	-145	830	2855	2			N	-0-					-0-
05	3796	X	2966	-0-	-830	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	483	-0-	-1561	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	161	-0-	-1761	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	692	-0-	-1558	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2040	-0-	-285	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7056	X	6919	-0-	-137	-0-	6877	3	42	9	Y	38	48	1			32
03	7812	X	7609	-0-	-203	-0-	7557	3	52	9	Y	47	46	1			33
04	7500	X	7263	-0-	-237	-0-	7215	3	48	9	Y	44	59	1			18
05	7719	X	7482	-0-	-237	-0-	7459	2	23	9	Y	21	19	1			20
06	7410	X	7222	-0-	-188	-0-	7170	2	52	9	Y	47	47	1			20
07	7657	X	7466	-0-	-191	-0-	7381	2	85	9	Y	77	65	1			32

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

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	EOM BALANCE
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	2	N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

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	EOM BALANCE
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2	N	-0-			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	715	-0-	-525	-0-	715	2	N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

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	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

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	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4369	3	108	9	Y	98	56	1			60
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4727	3	136	9	Y	124	119	1			65
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4590	3	146	9	Y	133	152	1			46
05	4836	X	3765	-0-	-1071	-0-	3708	3	57	9	Y	52	49	1			49
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5100	3	37	9	Y	34	69	1			14
07	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	4616	3	56	9	Y	51	44	1			21

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

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	EOM BALANCE
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2	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
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2574	-0-	-726	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	2869	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
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3434	-0-	334	334	3434	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3386	-0-	386	720	3386	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3052	-0-	-48	672	3052	2			N	-0-					-0-
06	3398	X	2726	-0-	-672	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			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
02	1204	N	1040	-0-	-164	-0-	1030	3	10	9	Y	9	8	1			6
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1262	3	11	9	Y	10	12	1			4
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1127	2	11	9	Y	10	12	1			2
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	Y	12	11	1			3
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1198	2	10	9	Y	9	8	1			4
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14	9	Y	13	16	1			1

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
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			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
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			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
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3151	-0-	-13	-0-	3151	3			Y	-0-	76	1			-0-
03	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3262	3	29	9	Y	26	1	1			25
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2628	3	19	9	Y	17	35	1			7
07	3503	X	2308	-0-	-1195	-0-	2282	3	26	9	Y	24	21	1			10

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	480	N	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	224	-0-	-560	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			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
02	2800	N	2908	-0-	108	108	2908	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3076	-0-	-24	84	3076	2			N	-0-					-0-
04	3074	X	2990	-0-	-84	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			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
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	375	-0-	-1155	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	217	-0-	-1488	-0-	217	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	253	-0-	-3017	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	540	N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			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
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			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
02	2184	N	2115	-0-	-69	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

02	2632	X	1744	-0-	-888	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

02	2016	N	1900	-0-	-116	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	141	-0-	-939	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

02	2492	X	2127	-0-	-365	-0-	2107	3	20	9	Y	18	14	1			11
03	2759	X	2421	-0-	-338	-0-	2399	3	22	9	Y	20	24	1			7
04	2670	X	2370	-0-	-300	-0-	2347	2	23	9	Y	21	24	1			4
05	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2607	2	30	9	Y	27	24	1			7
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	Y	19	17	1			9
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2593	2	31	9	Y	28	34	1			3

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
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	372	X	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

02	2436	X	1304	-0-	-1132	-0-	1282	3	22	9	Y	20	16	1			10
03	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	1735	3	46	9	Y	42	33	1			19
04	3690	X	2405	-0-	-1285	-0-	2319	3	86	9	Y	78	71	1			26
05	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	10922	2	2848	3	Y	31	27	1			30
							34	9									
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2628	3	19	9	Y	17	40	1			7
07	10571	X	2306	-0-	-8265	-0-	2278	3	28	9	Y	25	22	1			10

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

02	5236	X	2318	-0-	-2918	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2895	-0-	-2778	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	3788	-0-	-1642	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
05	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	14679	2	5363	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5145	-0-	-1515	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5057	-0-	-1825	-0-	5057	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	5576	-0-	-1704	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7609	-0-	-451	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5375	-0-	-25	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	2317	-0-	-4968	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5	-0-	-7345	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 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
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2601	-0-	-99	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 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
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 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
02	3584	X	3285	-0-	-299	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3296	-0-	-672	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	3588	-0-	-8192	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	3470	-0-	-7930	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	3536	-0-	-8244	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	2957	-0-	-599	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3316	-0-	-621	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3251	-0-	-559	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	3392	-0-	-2374	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	3388	-0-	-2192	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3298	-0-	-2468	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5030	3	31	9	Y	28	36	1			15
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5563	3	39	9	Y	35	34	1			16
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5338	2	45	9	Y	41	44	1			13
05	5642	X	5520	-0-	-122	-0-	5502	2	18	9	Y	16	14	1			15
06	5460	X	5420	-0-	-40	-0-	5380	2	40	9	Y	36	36	1			15
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5621	2	64	9	Y	58	49	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5787	3	64	9	N	58	83	1			55
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6251	3	62	9	N	56	41	1			70
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5965	2	44	9	N	40	54	1			56
05	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	6120	2			N	-0-					56
06	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	5867	2	70	9	N	64	42	1			78
07	6479	X	5999	-0-	-480	-0-	5929	2	70	9	N	64	62	1			80

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2128	X	125	-0-	-2003	-0-	125	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2992	3	22	9	Y	20	11	1			9
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3580	2	30	9	Y	27	27	1			9
05	3503	X	1379	-0-	-2124	-0-	1375	2	4	9	Y	4	9	1			4
06	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	2347	2	17	9	Y	15	13	1			6
07	3720	X	2393	-0-	-1327	-0-	2365	2	28	9	Y	25	21	1			10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5684	X	5509	-0-	-175	-0-	5457	3	52	9	Y	47	66	1			33
03	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	6114	3			Y	-0-					33
04	5340	X	5120	-0-	-220	-0-	5120	3			Y	-0-					33
05	14725	X	5947	-0-	-8778	-0-	5947	3			Y	-0-					33
06	14610	X	5798	-0-	-8812	-0-	5717	3	81	9	Y	74	84	1			23
07	13733	X	5749	-0-	-7984	-0-	5749	3			Y	-0-					23

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4255	-0-	-29	-0-	4232	3	23	9	Y	21	39	1			11
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			Y	-0-					11
04	4590	X	4354	-0-	-236	-0-	4354	3			Y	-0-					11
05	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	4331	2			Y	-0-					11
06	4920	X	4807	-0-	-113	-0-	4740	2	67	9	Y	61	53	1			19
07	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	4740	2			Y	-0-					19

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
02	15848	X	15783	-0-	-65	-0-	15783	3			N	-0-					-0-
03	17546	X	12155	-0-	-5391	-0-	12155	3			N	-0-					-0-
04	16980	X	16516	-0-	-464	-0-	16516	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	17000	-0-	-546	-0-	17000	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16312	-0-	-608	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16872	-0-	-612	-0-	16872	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					129
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					129
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					129
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					129
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	308	N	215	-0-	-93	-0-	208	2	7	9	Y	6	14	1	4	8	6
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	228	2	15	9	Y	14	6	8			14
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	180	2	4	9	Y	4	3	1	2	8	13
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	243	2	14	9	Y	13	2	8			24
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	210	2	9	9	Y	8	22	1	5	8	5
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	252	2	14	9	Y	13	2	8			16

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	815	-0-	-277	-0-	791	2	24	9	Y	22	5	8			41
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	Y	12	34	1	6	8	13
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1032	2	33	9	Y	30	39	1	1	8	3
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25	9	Y	23	1	8			25
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1422	2	19	9	Y	17	8	8			34
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1359	2	11	9	Y	10	28	1	4	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	11	1	304	2	Y	2					15
							2	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	Y	2					17
							2	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	Y	-0-					17
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	Y	1					18
							1	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	Y	1					19
							1	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	1					20
							1	9									

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
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1263	2	Y	7					45
							8	9									
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	37	1	1051	2	Y	6					51
							7	9									
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	36	1	1012	2	Y	1					52
							1	9									
05	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	41	1	1171	2	Y	4					56
							4	9									
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	36	1	999	2	Y	3					59
							3	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	2	Y	2					61
							2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	2					10
							2	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	2					12
							2	9									
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					12
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	9	1	264	2	Y	1					13
							1	9									
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	8	1	220	2	Y	1					14
							1	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					14

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	786	2	19	9	Y	17					33
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	27	1			8
04	720	N	130	-0-	-590	-0-	126	2	4	9	Y	4	5	1			7
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	627	2	19	9	Y	17					24
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2313	2	15	9	Y	14					38
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2	9	9	Y	8	32	1			14

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
02	2548	X	731	-0-	-1817	-0-	714	2	17	9	Y	15					43
03	2666	X	826	-0-	-1840	-0-	822	2	4	9	Y	4	36	1			11
04	2130	X	291	-0-	-1839	-0-	282	2	9	9	Y	8	11	1			8
05	1333	X	594	-0-	-739	-0-	576	2	18	9	Y	16					24
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	Y	8					32
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	Y	5	27	1			10

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 10/11/2025 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
02	3248	X	2299	-0-	-949	-0-	2276	2	23	9	Y	21	136	1			62
03	3596	X	2377	-0-	-1219	-0-	2290	2	87	9	Y	79					141
04	3480	X	1955	-0-	-1525	-0-	1930	2	25	9	Y	23	32	1			132
05	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	2155	2	40	9	Y	36					168
06	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2284	2	37	9	Y	34	154	1			48
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2475	2	119	9	Y	108					156

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
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	Y	15					33
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	27	1			10
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	748	2	22	9	Y	20	27	1			3
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	982	2	22	9	Y	20					23
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	Y	7					30
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	Y	5	25	1			10

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
02	1316	N	98	-0-	-1218	-0-	96	2	2	9	Y	2					38
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2405	2	12	9	Y	11	31	1			18
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1190	2	35	9	Y	32	44	1			6
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2222	2	33	9	Y	30					36
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2184	2	14	9	Y	13					49
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2217	2	10	9	Y	9	40	1			18

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2026

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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	7	1	300	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	7	1	311	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		847	-0-	847	847	20	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		95	-0-	95	942	2	1	93	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	36	1	1470	2	Y	29	35	1			13
							32	9									
03	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	40	1	1644	2	Y	30	23	1			20
							33	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1620	2	Y	30	37	1			13
							33	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	47	1	1892	2	Y	39	27	1			25
							43	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	55	1	2319	2	Y	49	52	1			22
							54	9									
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	63	1	2476	2	Y	46	57	1			11
							51	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE 11/14/2025 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1009	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
03	1147	N	972	-0-	-175	-0-	23	1	937	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	21	1	913	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	25	1	1033	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1360	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	29	1	1134	2	Y	15	20	1			4
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	50	1	2042	2	Y	91	104	1			40
							100	9									
03	2449	X	2360	-0-	-89	-0-	54	1	2206	2	Y	91	72	1			59
							100	9									
04	2370	X	2218	-0-	-152	-0-	49	1	2089	2	Y	73	100	1			32
							80	9									
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	60	1	2442	2	Y	63	55	1			40
							69	9									
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	65	1	2708	2	Y	71	80	1			31
							78	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	75	1	2930	2	Y	69	82	1			18
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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
02	952	X	762	-0-		-190	-0-	17	1	719	2	Y	24	33	1			10
								26	9									
03	1060	X	1060	-0-		-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	31	21	1			20
								34	9									
04	2694	X	2694	-0-		-0-	-0-	60	1	2559	2	Y	68	58	1			30
								75	9									
05	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	93	1	3764	2	Y	95	67	1			58
								105	9									
06	3862	X	3862	-0-		-0-	-0-	87	1	3670	2	Y	95	111	1			42
								105	9									
07	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-	80	1	3115	2	Y	71	95	1			18
								78	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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
02	1652	X	1264	-0-		-388	-0-	29	1	1202	2	Y	30	35	1			13
								33	9									
03	1916	X	1916	-0-		-0-	-0-	45	1	1824	2	Y	43	28	1			28
								47	9									
04	1440	X	914	-0-		-526	-0-	21	1	873	2	Y	18	38	1			8
								20	9									
05	1395	X	1103	-0-		-292	-0-	26	1	1044	2	Y	30	19	1			19
								33	9									
06	1860	X	1306	-0-		-554	-0-	29	1	1237	2	Y	36	39	1			16
								40	9									
07	2081	X	2081	-0-		-0-	-0-	50	1	1975	2	Y	51	54	1			13
								56	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	52	-0-		-1544	-0-	1	1	49	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	1767	X	35	-0-		-1732	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	1710	X	64	-0-		-1646	-0-	1	1	61	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	434	X	259	-0-		-175	-0-	6	1	249	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
06	124	X	124	-0-		-0-	-0-	3	1	119	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
07	111	X	111	-0-		-0-	-0-	3	1	106	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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
02	2464	N	2387	-0-		-77	-0-	55	1	2242	2	Y	82	93	1			36
								90	9									
03	2790	N	2626	-0-		-164	-0-	61	1	2473	2	Y	84	65	1			55
								92	9									
04	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	55	1	2330	2	Y	67	93	1			29
								74	9									
05	2836	N	2836	-0-		-0-	-0-	66	1	2687	2	Y	75	57	1			47
								83	9									
06	3000	N	3152	-0-		152	152	71	1	2987	2	Y	85	94	1			38
								94	9									
07	2542	N	2334	-0-		-208	-0-	57	1	2214	2	Y	57	80	1			15
								63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	554	-0-	-286	-0-	13	1	528	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	14	1	561	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	20	1	843	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	802	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	37	1	1551	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	2	Y	17	25	1			4
							19	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

02	84	X	46	-0-	-38	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	93	X	57	-0-	-36	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	X	43	-0-	-47	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

02	3052	X	2899	-0-	-153	-0-	66	1	2713	2	Y	109	118	1			46
							120	9									
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	75	1	3071	2	Y	116	87	1			75
							128	9									
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	67	1	2871	2	Y	91	126	1			40
							100	9									
05	3224	X	2311	-0-	-913	-0-	54	1	2193	2	Y	58	61	1			37
							64	9									
06	3180	X	414	-0-	-2766	-0-	9	1	393	2	Y	11	43	1			5
							12	9									
07	3286	X	1822	-0-	-1464	-0-	44	1	1732	2	Y	42	36	1			11
							46	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2744	-0-	-644	-0-	63	1	2641	2	Y	36	59	1			9
							40	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	85	1	3724	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	73	1	3315	2	Y	43	44	1			8
							47	9									
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	72	1	3411	2	Y	49	29	1			28
							54	9									
06	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	59	1	3149	2	Y	43	52	1			19
							47	9									
07	3844	X	2626	-0-	-1218	-0-	56	1	2530	2	Y	36	27	1			28
							40	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2609	-0-	-275	-0-	57	1	2416	2	Y	124	186	1	19	8	27
							136	9									
03	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	64	1	2813	2	Y	130	110	1	24	8	23
							143	9									
04	3300	X	2973	-0-	-327	-0-	61	1	2773	2	Y	126	112	1	16	8	21
							139	9									
05	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	60	1	2805	2	Y	48	38	1	8	8	23
							53	9									
06	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	52	1	2773	2	Y	49	44	1	11	8	17
							54	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	67	1	3013	2	Y	52	27	1	7	8	35
							57	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	91	1	3838	2	Y	20	32	1			5
							22	9									
03	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	98	1	4293	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
04	4050	X	3764	-0-	-286	-0-	81	1	3664	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
05	4371	X	3869	-0-	-502	-0-	80	1	3747	2	Y	38	19	1			22
							42	9									
06	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	73	1	3905	2	Y	38	43	1			17
							42	9									
07	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	91	1	4093	2	Y	42	27	1			32
							46	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	92	1	3863	2	Y	64	105	1			17
							70	9									
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	91	1	4009	2	Y	58	63	1			12
							64	9									
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	86	1	3891	2	Y	49	52	1			9
							54	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	86	1	4067	2	Y	57	33	1			33
							63	9									
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	68	1	3640	2	Y	49	60	1			22
							54	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	89	1	4024	2	Y	56	35	1			43
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	360	2	Y	3	3	1			1
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	2 1	1 9	122	2	Y	1	1	1			1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	72	2	Y	1	1	1			1
05	403	N	105	-0-	-298	-0-	2 1	1 9	102	2	Y	1	2	1			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	2 1	1 9	92	2	Y	1	1	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	97	2	Y	1					1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	96 59	1 9	5252	2	Y	54	41	1			29
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	103 45	1 9	5852	2	Y	41	51	1			19
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	111 68	1 9	6493	2	Y	62	65	1			16
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	114 63	1 9	6152	2	Y	57	53	1			20
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	110 61	1 9	5909	2	Y	55	57	1			18
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	107 59	1 9	5790	2	Y	54	41	1			31

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	589	X	63	-0-	-526	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	570	X	71	-0-	-499	-0-	1	1	69	2	Y	1					1
							1	9									
05	589	X	331	-0-	-258	-0-	6	1	322	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	420	X	213	-0-	-207	-0-	4	1	207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	X	135	-0-	-299	-0-	2	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	58	1	3156	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	68	1	3885	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	74	1	4314	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	74	1	3998	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	72	1	3843	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
07	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	70	1	3777	2	Y	24	19	1			14
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	61	1	3345	2	Y	31	25	1			17
							34	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	71	1	4052	2	Y	25	31	1			11
							28	9									
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	77	1	4493	2	Y	38	40	1			9
							42	9									
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	77	1	4164	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	71	1	3815	2	Y	32	33	1			11
							35	9									
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	69	1	3707	2	Y	31	24	1			18
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2319	2	48	9	Y	44	300	1			124
03	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2307	2	58	9	Y	53					177
04	2340	N	2119	-0-	-221	-0-	2076	2	43	9	Y	39					216
05	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2308	2	52	9	Y	47					263
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2476	2	53	9	Y	48	155	1			156
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2525	2	111	9	Y	101					257

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13972	X	11625	-0-	-2347	-0-	208	1	11366	2	Y	46	47	1			24
							51	9									
03	15128	X	12652	-0-	-2476	-0-	218	1	12397	2	Y	34	43	1			15
							37	9									
04	13980	X	12521	-0-	-1459	-0-	209	1	12260	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	14353	X	12131	-0-	-2222	-0-	219	1	11865	2	Y	43	40	1			15
							47	9									
06	12450	X	11356	-0-	-1094	-0-	207	1	11104	2	Y	41	42	1			14
							45	9									
07	12927	X	12039	-0-	-888	-0-	218	1	11773	2	Y	44	32	1			26
							48	9									

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	Y	8	58	1			23
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	250	2	6	9	Y	5					28
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5					33
05	558	N	273	-0-	-285	-0-	267	2	6	9	Y	5					38
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	22	1			23
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	294	2	12	9	Y	11					34

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

02	12964	X	8787	-0-	-4177	-0-	157	1	8576	2	Y	49	47	1	1	8	25
							54	9									
03	13671	X	10158	-0-	-3513	-0-	175	1	9941	2	Y	38	46	1			17
							42	9									
04	13230	X	10539	-0-	-2691	-0-	176	1	10304	2	Y	54	57	1			14
							59	9									
05	13516	X	10148	-0-	-3368	-0-	183	1	9910	2	Y	50	47	1			17
							55	9									
06	10350	X	9696	-0-	-654	-0-	177	1	9466	2	Y	48	49	1			16
							53	9									
07	10881	X	10319	-0-	-562	-0-	187	1	10075	2	Y	52	38	1			30
							57	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	515	634	1	210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	490	321	1	379
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	505	628	1	256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	503	540	1	219
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	544	487	1	276
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	415	509	1	182

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-			111
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			111
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			111
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-			111
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2014	-0-	2014	8952	2014	2			Y	-0-					-0-
03	11617	X	2665	-0-	-8952	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2191	-0-	-1436	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2018	-0-	-1192	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2095	-0-	-571	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

02	168	N	141	-0-	-27	-0-	9	1	124	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	126	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	112	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	136	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

02	1764	N	1214	-0-	-550	-0-	79	1	1122	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	122	1	1905	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	109	1	1669	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	94	1	1777	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	107	1	1727	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1484	X	1219	-0-	-265	-0-	20	1	1176	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	24	1	1488	2	Y	29	29	0			9
							32	9									
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	26	1	1624	2	Y	30	36	0			3
							33	9									
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	24	1	1717	2	Y	32	24	0			11
							35	9									
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	48	1	3172	2	Y	53	48	0			16
							58	9									
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	89	1	4499	2	Y	77	74	0			19
							85	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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	Y	46	40	1			20
							51	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	29	1	1759	2	Y	50	54	0			16
							55	9									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	27	1	1661	2	Y	44	56	0			4
							48	9									
05	1984	N	1640	-0-	-344	-0-	22	1	1571	2	Y	43	32	0			15
							47	9									
06	1770	N	1400	-0-	-370	-0-	20	1	1343	2	Y	34	39	0			10
							37	9									
07	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	33	1	1648	2	Y	38	39	0			9
							42	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	X	1132	-0-	-1248	-0-	19	1	1111	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2635	X	1383	-0-	-1252	-0-	22	1	1357	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	2250	X	836	-0-	-1414	-0-	13	1	821	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	41	1	2887	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	21	1	1406	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	26	1	1304	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1624	N	1428	-0-	-196	-0-	23	1	1320	2	Y	77	92	1			33
							85	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	26	1	1572	2	Y	99	100	0			32
							109	9									
04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	28	1	1749	2	Y	101	124	0			9
							111	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	23	1	1623	2	Y	98	72	0			35
							108	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	26	1	1702	2	Y	91	98	0			28
							100	9									
07	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	35	1	1749	2	Y	88	94	0			22
							97	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
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	29	1	1654	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	38	1	2354	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	32	1	2007	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	21	1	1471	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	33	1	2163	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	40	1	2001	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	979	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	18	1	1098	2	Y	18	19	0			6
							20	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	17	1	1084	2	Y	16	21	0			1
							18	9									
05	1116	N	798	-0-	-318	-0-	11	1	773	2	Y	13	10	0			4
							14	9									
06	1110	N	757	-0-	-353	-0-	11	1	734	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	41	1	2049	2	Y	28	24	0			7
							31	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	995	-0-	-377	-0-	17	1	955	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	19	1	1185	2	Y	29	29	0			9
							32	9									
04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	15	1	920	2	Y	21	28	0			2
							23	9									
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	12	1	872	2	Y	20	15	0			7
							22	9									
06	1200	N	840	-0-	-360	-0-	12	1	809	2	Y	17	19	0			5
							19	9									
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	16	1	812	2	Y	16	17	0			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

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
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	39 35	1 9	2266	2	Y	32	31	1			14
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	38 39	1 9	2347	2	Y	35	38	0			11
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	28 26	1 9	1731	2	Y	24	33	0			2
05	1581	N	1101	-0-	-480	-0-	15 18	1 9	1068	2	Y	16	12	0			6
06	1530	N	1040	-0-	-490	-0-	15 14	1 9	1011	2	Y	13	15	0			4
07	1581	N	1012	-0-	-569	-0-	19 13	1 9	980	2	Y	12	13	0			3

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	926	2	Y	16	16	1			7
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	16 21	1 9	998	2	Y	19	20	0			6
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	985	2	Y	17	21	0			2
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	14 19	1 9	1013	2	Y	17	13	0			6
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	965	2	Y	16	17	0			5
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	20 17	1 9	1022	2	Y	15	16	0			4

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	20 26	1 9	1172	2	Y	24	29	1			10
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	21 32	1 9	1298	2	Y	29	30	0			9
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	21 30	1 9	1331	2	Y	27	34	0			2
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	20 34	1 9	1392	2	Y	31	22	0			11
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	32 44	1 9	2080	2	Y	40	39	0			12
07	3100	N	3695	-0-	595	595	71 70	1 9	3554	2	Y	64	60	0			16

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	32	1	1870	2	Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	32	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	31	1	1948	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	28	1	1953	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	28	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	38	1	1924	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1960	N	1664	-0-	-296	-0-	28	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1793	-0-	-377	-0-	29	1	1764	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1747	-0-	-353	-0-	28	1	1719	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	26	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	26	1	1713	2	Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	36	1	1789	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1773	-0-	-299	-0-	30	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	35	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	30	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	25	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	32	1	2095	2	Y	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	41	1	2065	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	2	12	9	Y	11	21	1			18
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	10	1			10
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	2	7	9	Y	6					16
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17					33
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1425	2	48	9	Y	44	29	1			48
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	Y	3	26	1			25

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

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
02	1932	N	1741	-0-	-191	-0-	29	1	1676	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
03	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	28	1	1687	2	Y	38	40	0			12
							42	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	36	1	2213	2	Y	44	52	0			4
							48	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	30	1	2111	2	Y	44	32	0			16
							48	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	26	1	1728	2	Y	32	38	0			10
							35	9									
07	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	36	1	1789	2	Y	31	33	0			8
							34	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

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
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-
06	14B2 EXT		9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT		300	-0-	300	309	16	1	261	2	Y	21	17	0			4
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

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
02	2604	X	2282	-0-	-322	-0-	38	1	2164	2	Y	73	85	1			31
							80	9									
03	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	42	1	2544	2	Y	94	95	0			30
							103	9									
04	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	41	1	2572	2	Y	87	109	0			8
							96	9									
05	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	35	1	2503	2	Y	88	65	0			31
							97	9									
06	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	38	1	2509	2	Y	79	86	0			24
							87	9									
07	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	45	1	2287	2	Y	64	72	0			16
							70	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

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
02	1848	N	1741	-0-	-107	-0-	29	1	1660	2	Y	47	48	1			20
							52	9									
03	2449	N	1806	-0-	-643	-0-	28	1	1721	2	Y	52	55	0			17
							57	9									
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	Y	51	63	0			5
							56	9									
05	1922	N	918	-0-	-1004	-0-	12	1	878	2	Y	25	21	0			9
							28	9									
06	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	22	1	1462	2	Y	38	35	0			12
							42	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	42	1	2121	2	Y	51	50	0			13
							56	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

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
02	224	N	116	-0-	-108	-0-	2	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	2	1	133	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	2	1	126	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	118	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

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
02	1848	X	1569	-0-	-279	-0-	26	1	1511	2	Y	29	31	1			12
							32	9									
03	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	26	1	1593	2	Y	32	34	0			10
							35	9									
04	1800	X	1741	-0-	-59	-0-	27	1	1679	2	Y	32	39	0			3
							35	9									
05	1860	X	1514	-0-	-346	-0-	21	1	1462	2	Y	28	21	0			10
							31	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	30	1	1978	2	Y	34	34	0			10
							37	9									
07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	38	1	1913	2	Y	30	33	0			7
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	128	1	1827	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	119	1	1859	2	Y	40	44	0			4
							44	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	37	37	0			4
							41	9									
05	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	96	1	1828	2	Y	30	29	0			5
							33	9									
06	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	92	1	1731	2	Y	29	28	0			6
							32	9									
07	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	111	1	1788	2	Y	28	28	0			6
							31	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	23	1	1347	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	30	1	1818	2	Y	19	18	0			6
							21	9									
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	27	1	1652	2	Y	15	20	0			1
							17	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	29	1	2056	2	Y	21	15	0			7
							23	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	39	1	2548	2	Y	23	23	0			7
							25	9									
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	57	1	2876	2	Y	24	25	0			6
							26	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	44	1	2539	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
03	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	53	1	3225	2	Y	19	19	0			6
							21	9									
04	3270	X	2611	-0-	-659	-0-	41	1	2555	2	Y	14	19	0			1
							15	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	46	1	3225	2	Y	18	13	0			6
							20	9									
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	45	1	2982	2	Y	16	17	0			5
							18	9									
07	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	59	1	2987	2	Y	13	15	0			3
							14	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2348	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	42	1	2556	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	2730	N	2412	-0-	-318	-0-	38	1	2370	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
05	2666	N	2233	-0-	-433	-0-	31	1	2196	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
06	2520	N	2334	-0-	-186	-0-	35	1	2295	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	47	1	2343	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220	X	3147	-0-	-73	-0-	206	1	2941	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2259	-0-	-1306	-0-	136	1	2123	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2774	-0-	-676	-0-	171	1	2603	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2687	-0-	-785	-0-	134	1	2553	2	Y	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	201	1	3786	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	183	1	2943	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

02	112	N	11	-0-	-101	-0-	11	2			Y	-0-	16	1			9
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	5	1			4
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	41	46	0			4
							45	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
05	806	N	202	-0-	-604	-0-	8	1	159	2	Y	32	31	0			5
							35	9									
06	420	N	218	-0-	-202	-0-	9	1	174	2	Y	32	30	0			7
							35	9									
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	10	1	165	2	Y	28	29	0			6
							31	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	71	1	4089	2	Y	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	51	1	3101	2	Y	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	54	1	3328	2	Y	-0-					-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	55	1	3897	2	Y	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	49	1	3252	2	Y	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	74	1	3736	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

02	924	N	844	-0-	-80	-0-	14	1	819	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	15	1	905	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	899	2	Y	11	14	0			1
							12	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	13	1	933	2	Y	12	9	0			4
							13	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	14	1	938	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	24	1	1197	2	Y	13	13	0			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1877	-0-		-363	-0-	32	1	1839	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
03	2963	N	2963	-0-		-0-	-0-	47	1	2905	2	Y	10	9	0			3
								11	9									
04	2539	N	2539	-0-		-0-	-0-	40	1	2490	2	Y	8	10	0			1
								9	9									
05	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-	37	1	2576	2	Y	8	6	0			3
								9	9									
06	2700	N	1994	-0-		-706	-0-	30	1	1957	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
07	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	52	1	2623	2	Y	7	7	0			2
								8	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	22	1	1247	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
03	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	24	1	1471	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
04	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	24	1	1481	2	Y	8	9	0			1
								9	9									
05	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	23	1	1609	2	Y	8	6	0			3
								9	9									
06	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	25	1	1660	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
07	2896	N	2896	-0-		-0-	-0-	56	1	2827	2	Y	12	11	0			3
								13	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	48	1	2748	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-	49	1	3027	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
04	3150	X	2762	-0-		-388	-0-	44	1	2714	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
05	3255	X	3253	-0-		-2	-0-	45	1	3202	2	Y	5	3	0			2
								6	9									
06	3150	X	3071	-0-		-79	-0-	46	1	3022	2	Y	3	4	0			1
								3	9									
07	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	62	1	3103	2	Y	4	4	0			1
								4	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	12	1			13
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	315	-0-		-21	-0-	5	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-		-71	-0-	5	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-		-42	-0-	5	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-		-5	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-		-4	-0-	5	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-		-0-	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	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
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	13 11	1 9	742	2	Y	10	10	1			4
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	13 11	1 9	811	2	Y	10	11	0			3
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	13 11	1 9	804	2	Y	10	12	0			1
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	832	2	Y	11	8	0			4
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	813	2	Y	9	10	0			3
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	15 9	1 9	774	2	Y	8	9	0			2

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
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46 12	1 9	650	2	Y	11	11	1			3
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	46 13	1 9	712	2	Y	12	14	0			1
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	45 13	1 9	693	2	Y	12	12	0			1
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	38 11	1 9	720	2	Y	10	9	0			2
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	36 10	1 9	674	2	Y	9	9	0			2
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	43 10	1 9	691	2	Y	9	9	0			2

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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	11	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	10	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	4 3	1 9	251	2	Y	3	3	1			1
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	5 3	1 9	276	2	Y	3	3	0			1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	268	2	Y	3	4	0			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	282	2	Y	3	2	0			1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	264	2	Y	3	3	0			1
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	5 3	1 9	252	2	Y	3	3	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	26	28	0			3
							29	9									
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	31	1	470	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	26	1	487	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	24	1	445	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	28	1	456	2	Y	18	18	0			4
							20	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	72	1	4175	2	Y	54	53	1			23
							59	9									
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	71	1	4382	2	Y	62	65	0			20
							68	9									
04	4500	X	4493	-0-	-7	-0-	70	1	4362	2	Y	55	70	0			5
							61	9									
05	4774	X	4580	-0-	-194	-0-	63	1	4452	2	Y	59	43	0			21
							65	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	69	1	4544	2	Y	55	59	0			17
							61	9									
07	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	86	1	4323	2	Y	48	53	0			12
							53	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1776	-0-	-100	-0-	113	1	1608	2	Y	50	56	1			21
							55	9									
03	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	95	1	1477	2	Y	50	55	0			16
							55	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	1978	2	Y	61	72	0			5
							67	9									
05	1953	N	1395	-0-	-558	-0-	67	1	1282	2	Y	42	32	0			15
							46	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2106	2	Y	61	57	0			19
							67	9									
07	2263	N	1918	-0-	-345	-0-	109	1	1757	2	Y	47	54	0			12
							52	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
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2024	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	105	1	1975	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
07	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	112	1	1807	2	Y	14	14	0			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	17	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	18	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	16	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	15	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	15	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	20	1	1010	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	362	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	5	1	363	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	5	1	311	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	519	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	667	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	25	26	0			8
							28	9									
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	49	1	745	2	Y	23	29	0			2
							25	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	26	19	0			9
							29	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	Y	23	25	0			7
							25	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	Y	21	23	0			5
							23	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	14	1	817	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	19	1	1164	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	19	1	1150	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	25	1	1240	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	28	1	1599	2	Y	59	52	1			25
							65	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	28	1	1699	2	Y	66	70	0			21
							73	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	29	1	1774	2	Y	65	80	0			6
							72	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	26	1	1816	2	Y	68	50	0			24
							75	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	27	1	1798	2	Y	61	66	0			19
							67	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	39	1	1942	2	Y	60	64	0			15
							66	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	20	1	1235	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	18	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	226	-0-	-1014	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	26	-0-	-1174	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	785	-0-	-393	-0-	15	1	770	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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
02	840	N	776	-0-	-64	-0-	13	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	14	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	13	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	11	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	20	1	1179	2	Y	33	35	1			14
							36	9									
03	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	20	1	1248	2	Y	38	40	0			12
							42	9									
04	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	17	1	1029	2	Y	29	38	0			3
							32	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	23	1	1628	2	Y	47	33	0			17
							52	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	24	1	1575	2	Y	41	45	0			13
							45	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	25	1	1253	2	Y	29	35	0			7
							32	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	21	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	17	1	1057	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	17	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	18	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	24	1	1212	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
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	534	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	11	1	572	2	Y	1	1	0			-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
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	42	1	2423	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	44	1	2676	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	41	1	2549	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	37	1	2636	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	39	1	2536	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	58	1	2903	2	Y	5	6	0			1
							6	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	30	1	430	2	Y	58	58	1			13
							64	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	62	69	0			6
							68	9									
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	30	1	459	2	Y	59	58	0			7
							65	9									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	25	1	468	2	Y	47	46	0			8
							52	9									
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	24	1	453	2	Y	46	44	0			10
							51	9									
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	463	2	Y	43	44	0			9
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	32	1	490	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	27	1	507	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	25	1	473	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	30	1	489	2	Y	15	15	0			3
							17	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	25	1	1532	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
04	1890	N	1314	-0-	-576	-0-	21	1	1290	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	16	1	1152	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	36	1	2350	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	45	1	2283	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	177	-0-	-271	-0-	3	1	171	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	328	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	Y	11	8	0			4
							12	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	Y	8	9	0			2
							9	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	62	1	876	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	62	1	975	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	59	1	902	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	52	1	997	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	47	1	881	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	56	1	907	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	393	-0-	-307	-0-	7	1	377	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	14	1	888	2	Y	19	16	0			6
							21	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	13	1	838	2	Y	16	21	0			1
							18	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	10	1	734	2	Y	15	11	0			5
							17	9									
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	10	1	663	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	13	1	656	2	Y	11	12	0			3
							12	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

02	2044	N	1732	-0-	-312	-0-	30	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1606	-0-	-595	-0-	26	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1575	-0-	-465	-0-	25	1	1550	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	24	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	33	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	42	1	2108	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

02	1232	N	1094	-0-	-138	-0-	18	1	1063	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	22	1	1346	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	25	1	1525	2	Y	18	21	0			2
							20	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	23	1	1608	2	Y	19	14	0			7
							21	9									
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	26	1	1727	2	Y	18	19	0			6
							20	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	37	1	1885	2	Y	19	20	0			5
							21	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

02	1540	X	1500	-0-	-40	-0-	25	1	1452	2	Y	21	24	1			9
							23	9									
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	38	1	2301	2	Y	38	35	0			12
							42	9									
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	47	1	2893	2	Y	44	52	0			4
							48	9									
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	37	1	2642	2	Y	42	31	0			15
							46	9									
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	37	1	2453	2	Y	35	39	0			11
							39	9									
07	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	59	1	2964	2	Y	39	40	0			10
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2212	X	1122	-0-		-1090	-0-	19	1	1088	2	Y	14	14	1			6
								15	9									
03	2449	X	1696	-0-		-753	-0-	27	1	1644	2	Y	23	22	0			7
								25	9									
04	2370	X	2090	-0-		-280	-0-	33	1	2027	2	Y	27	32	0			2
								30	9									
05	2480	X	2480	-0-		-0-	-0-	34	1	2409	2	Y	34	24	0			12
								37	9									
06	2618	X	2618	-0-		-0-	-0-	39	1	2545	2	Y	31	33	0			10
								34	9									
07	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	59	1	2949	2	Y	33	35	0			8
								36	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	556	-0-		-4	-0-	9	1	521	2	Y	24	26	1			10
								26	9									
03	527	N	522	-0-		-5	-0-	8	1	486	2	Y	25	27	0			8
								28	9									
04	630	N	520	-0-		-110	-0-	8	1	488	2	Y	22	28	0			2
								24	9									
05	620	N	588	-0-		-32	-0-	8	1	551	2	Y	26	19	0			9
								29	9									
06	537	N	537	-0-		-0-	-0-	8	1	504	2	Y	23	25	0			7
								25	9									
07	545	N	545	-0-		-0-	-0-	10	1	513	2	Y	20	22	0			5
								22	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	865	N	865	-0-		-0-	-0-	52	1	745	2	Y	62	62	1			14
								68	9									
03	973	N	973	-0-		-0-	-0-	54	1	845	2	Y	67	74	0			7
								74	9									
04	998	N	998	-0-		-0-	-0-	57	1	873	2	Y	62	62	0			7
								68	9									
05	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	48	1	914	2	Y	50	49	0			8
								55	9									
06	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	98	1	1854	2	Y	50	47	0			11
								55	9									
07	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	147	1	2369	2	Y	45	47	0			9
								50	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. 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
02	1372	N	1302	-0-		-70	-0-	83	1	1180	2	Y	35	35	1			8
								39	9									
03	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	84	1	1313	2	Y	38	42	0			4
								42	9									
04	1770	N	1159	-0-		-611	-0-	69	1	1058	2	Y	29	30	0			3
								32	9									
05	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	76	1	1452	2	Y	29	27	0			5
								32	9									
06	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	70	1	1317	2	Y	28	27	0			6
								31	9									
07	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	82	1	1328	2	Y	25	26	0			5
								28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	959	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	14	1	899	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	13	1	903	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	13	1	844	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	18	1	897	2	Y	5	6	0			1
							6	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1094	-0-	-978	-0-	70	1	1001	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	67	1	1043	2	Y	22	25	0			2
							24	9									
04	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	65	1	987	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	137	1	2615	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2382	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	151	1	2426	2	Y	15	16	0			3
							17	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	35	1	2043	2	Y	33	34	1			14
							36	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	36	1	2217	2	Y	38	40	0			12
							42	9									
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	34	1	2142	2	Y	34	43	0			3
							37	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	31	1	2217	2	Y	37	27	0			13
							41	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	32	1	2080	2	Y	30	34	0			9
							33	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	41	1	2088	2	Y	29	31	0			7
							32	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	11	1	644	2	Y	28	32	1			12
							31	9									
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	11	1	661	2	Y	31	33	0			10
							34	9									
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	12	1	744	2	Y	32	39	0			3
							35	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	15	1	1082	2	Y	49	35	0			17
							54	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	Y	30	38	0			9
							33	9									
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	13	1	654	2	Y	25	28	0			6
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

02	1624	N	1351	-0-	-273	-0-	23	1	1317	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	26	1	1564	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
04	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	23	1	1421	2	Y	11	14	0			1
							12	9									
05	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	20	1	1407	2	Y	11	8	0			4
							12	9									
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	21	1	1391	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	31	1	1579	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

02	2324	X	2067	-0-	-257	-0-	35	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	65	1	3955	2	Y	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	52	1	3231	2	Y	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	49	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	40	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	49	1	2448	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

02	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	155	1	2214	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	156	1	2440	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	155	1	2373	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	128	1	2446	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	123	1	2322	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	149	1	2397	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	802	-0-		-234	-0-	13	1	743	2	Y	42	41	1			18
								46	9									
03	868	N	814	-0-		-54	-0-	12	1	751	2	Y	46	49	0			15
								51	9									
04	744	N	744	-0-		-0-	-0-	11	1	691	2	Y	38	50	0			3
								42	9									
05	899	N	622	-0-		-277	-0-	8	1	577	2	Y	34	25	0			12
								37	9									
06	780	N	426	-0-		-354	-0-	6	1	398	2	Y	20	26	0			6
								22	9									
07	775	N	512	-0-		-263	-0-	9	1	477	2	Y	24	24	0			6
								26	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

02	361	N	361	-0-		-0-	-0-	21	1	303	2	Y	34	34	1			8
								37	9									
03	409	N	409	-0-		-0-	-0-	22	1	346	2	Y	37	41	0			4
								41	9									
04	420	N	408	-0-		-12	-0-	23	1	346	2	Y	35	35	0			4
								39	9									
05	407	N	407	-0-		-0-	-0-	19	1	357	2	Y	28	27	0			5
								31	9									
06	390	N	380	-0-		-10	-0-	18	1	332	2	Y	27	26	0			6
								30	9									
07	434	N	388	-0-		-46	-0-	21	1	339	2	Y	25	26	0			5
								28	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

02	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	73	1	1033	2	Y	76	79	1			33
								84	9									
03	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	87	92	0			28
								96	9									
04	1230	N	1219	-0-		-11	-0-	70	1	1063	2	Y	78	99	0			7
								86	9									
05	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	70	1	1340	2	Y	102	73	0			36
								112	9									
06	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	67	1	1261	2	Y	86	96	0			26
								95	9									
07	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	82	1	1323	2	Y	85	90	0			21
								94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	30	1	1735	2	Y	24	22	1			10
								26	9									
03	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	33	1	1992	2	Y	29	30	0			9
								32	9									
04	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	29	1	1777	2	Y	24	31	0			2
								26	9									
05	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	29	1	2074	2	Y	29	21	0			10
								32	9									
06	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	30	1	1994	2	Y	26	28	0			8
								29	9									
07	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	42	1	2123	2	Y	24	26	0			6
								26	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

02	421	N	421	-0-		-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5171	-0-		2071	2071	311	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	2530	N	459	-0-		-2071	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	811	X	811	-0-		-0-	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	1174	X	1174	-0-		-0-	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

02	1568	N	1468	-0-		-100	-0-	24	1	1411	2	Y	30	34	1			13
								33	9									
03	1798	N	1355	-0-		-443	-0-	21	1	1301	2	Y	30	33	0			10
								33	9									
04	1770	N	1286	-0-		-484	-0-	20	1	1237	2	Y	26	34	0			2
								29	9									
05	1612	N	1212	-0-		-400	-0-	17	1	1166	2	Y	26	19	0			9
								29	9									
06	1320	N	1294	-0-		-26	-0-	19	1	1247	2	Y	25	26	0			8
								28	9									
07	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	26	1	1334	2	Y	24	26	0			6
								26	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

02	760	N	760	-0-		-0-	-0-	49	1	697	2	Y	13	13	1			3
								14	9									
03	832	N	832	-0-		-0-	-0-	49	1	768	2	Y	14	16	0			1
								15	9									
04	988	N	988	-0-		-0-	-0-	60	1	914	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
05	900	N	900	-0-		-0-	-0-	44	1	844	2	Y	11	10	0			2
								12	9									
06	866	N	866	-0-		-0-	-0-	43	1	812	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
07	916	N	916	-0-		-0-	-0-	53	1	852	2	Y	10	10	0			2
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	24	1	1375	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	23	1	1384	2	Y	26	28	0			8
							29	9									
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	33	1	2026	2	Y	35	40	0			3
							39	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	25	1	1777	2	Y	32	24	0			11
							35	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	2	Y	26	29	0			8
							29	9									
07	2170	N	1299	-0-	-871	-0-	25	1	1253	2	Y	19	22	0			5
							21	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	17	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	16	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	15	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	21	1	1053	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	27	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	32	1	1966	2	Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	26	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	26	1	1801	2	Y	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	27	1	1766	2	Y	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	40	1	2002	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	28	1	1616	2	Y	54	57	1			23
							59	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	30	1	1852	2	Y	66	68	0			21
							73	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	29	1	1782	2	Y	59	75	0			5
							65	9									
05	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	23	1	1617	2	Y	56	41	0			20
							62	9									
06	1890	N	1363	-0-	-527	-0-	20	1	1299	2	Y	40	48	0			12
							44	9									
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	34	1	1737	2	Y	50	50	0			12
							55	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	22	1	1276	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	22	1	1332	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	21	1	1300	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	18	1	1293	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	19	1	1265	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	25	1	1243	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	327	-0-	-317	-0-	21	1	299	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	64	1	997	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1550	N	459	-0-	-1091	-0-	27	1	429	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	1759	-0-	-257	-0-	30	1	1729	2	Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	33	1	2019	2	Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	37	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	31	1	2221	2	Y	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	30	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	46	1	2310	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1034	2	Y	68	71	1			29
							75	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1158	2	Y	82	85	0			26
							90	9									
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	16	1	1023	2	Y	67	87	0			6
							74	9									
05	1240	N	788	-0-	-452	-0-	10	1	724	2	Y	49	38	0			17
							54	9									
06	1200	N	755	-0-	-445	-0-	11	1	697	2	Y	43	47	0			13
							47	9									
07	1147	N	668	-0-	-479	-0-	12	1	617	2	Y	35	39	0			9
							39	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	65	1	930	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	93	1	1456	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
04	1290	N	943	-0-	-347	-0-	57	1	877	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	1116	N	718	-0-	-398	-0-	35	1	675	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1500	N	580	-0-	-920	-0-	29	1	544	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	961	N	557	-0-	-404	-0-	32	1	518	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	9	1			6
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5					11
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5					16
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4	10	1			10
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1					11
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1236	2	8	9	Y	7	10	1			8

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	33	1	1877	2	Y	38	42	1			16
							42	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	37	1	2266	2	Y	51	51	0			16
							56	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	35	1	2151	2	Y	44	56	0			4
							48	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	Y	47	34	0			17
							52	9									
06	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	32	1	2134	2	Y	40	45	0			12
							44	9									
07	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	44	1	2196	2	Y	40	42	0			10
							44	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	11	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	11	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	11	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	14	1	699	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	332	-0-	-443	-0-	5	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	9	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	473	-0-	-240	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1075	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	15	1	911	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	1110	N	794	-0-	-316	-0-	13	1	778	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	1147	N	718	-0-	-429	-0-	10	1	704	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	900	N	677	-0-	-223	-0-	10	1	663	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	15	1	761	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	98 54	1 9	5673	2	Y	49	49	1			21
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	99 65	1 9	6097	2	Y	59	61	0			19
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	86 52	1 9	5358	2	Y	47	62	0			4
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	82 59	1 9	5811	2	Y	54	39	0			19
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	81 47	1 9	5326	2	Y	43	49	0			13
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	108 46	1 9	5438	2	Y	42	45	0			10

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

02	588	N	470	-0-	-118	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

02	588	N	297	-0-	-291	-0-	5 8	1 9	284	2	Y	7	8	1			3
03	651	N	307	-0-	-344	-0-	5 8	1 9	294	2	Y	7	8	0			2
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	5 8	1 9	289	2	Y	7	8	0			1
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	4 7	1 9	301	2	Y	6	5	0			2
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	4 8	1 9	284	2	Y	7	7	0			2
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	6 6	1 9	284	2	Y	5	6	0			1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

02	504	N	435	-0-	-69	-0-	7 15	1 9	413	2	Y	14	15	1			6
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	8 19	1 9	460	2	Y	17	18	0			5
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	7 18	1 9	454	2	Y	16	20	0			1
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	7 19	1 9	466	2	Y	17	12	0			6
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	7 15	1 9	454	2	Y	14	16	0			4
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11 20	1 9	576	2	Y	18	18	0			4

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	797	-0-	-127	-0-		13	1	763	2	Y	19	20	1			8
								21	9									
03	930	N	877	-0-	-53	-0-		14	1	839	2	Y	22	23	0			7
								24	9									
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-		14	1	853	2	Y	21	26	0			2
								23	9									
05	868	N	831	-0-	-37	-0-		11	1	798	2	Y	20	15	0			7
								22	9									
06	840	N	809	-0-	-31	-0-		12	1	778	2	Y	17	19	0			5
								19	9									
07	930	N	861	-0-	-69	-0-		16	1	826	2	Y	17	18	0			4
								19	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	908	-0-	-268	-0-		15	1	880	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		24	1	1450	2	Y	22	20	0			7
								24	9									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		21	1	1274	2	Y	17	22	0			2
								19	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		25	1	1777	2	Y	25	18	0			9
								28	9									
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-		19	1	1243	2	Y	16	20	0			5
								18	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		27	1	1384	2	Y	16	17	0			4
								18	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	418	-0-	-2	-0-		25	1	362	2	Y	28	28	1			6
								31	9									
03	558	N	449	-0-	-109	-0-		25	1	390	2	Y	31	34	0			3
								34	9									
04	780	N	438	-0-	-342	-0-		25	1	381	2	Y	29	29	0			3
								32	9									
05	465	N	436	-0-	-29	-0-		20	1	390	2	Y	24	23	0			4
								26	9									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-		19	1	367	2	Y	23	22	0			5
								25	9									
07	465	N	427	-0-	-38	-0-		24	1	381	2	Y	20	21	0			4
								22	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS					C M	COND PROD					EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-		912	2			Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-		923	2			Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-		728	2			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-		727	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	625	-0-	-65	-0-		625	2			Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-		748	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	269	2	21	9	Y	19	41	1	32
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-	19	1	13
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	246	2	1	9	Y	1			14
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-			14
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	259	2	28	9	Y	25	12	1	27
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	Y	6	15	1	18

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	481	2	Y	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	15	1	1026	2	Y	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	202	-0-	-294	-0-	4	1	198	2	Y	-0-			-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-			-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-			-0-
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			Y	-0-			-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			Y	-0-			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-			-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	18	1	1034	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	20	1	1205	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	17	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1220	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	17	1	1099	2	Y	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2026

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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2026

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	70	-0-	-2441	-0-	1	1	67	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	1830	X	551	-0-	-1279	-0-	9	1	530	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	9	1	634	2	Y	14	10	0			5
							15	9									
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	9	1	440	2	Y	8	7	0			2
							9	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

02	868	N	844	-0-	-24	-0-	14	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	15	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	15	1	908	2	Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	13	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	13	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	18	1	915	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	487	N	487	-0-		-0-	-0-	8	1	476	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	591	N	591	-0-		-0-	-0-	9	1	578	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
04	609	N	609	-0-		-0-	-0-	10	1	595	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
05	665	N	665	-0-		-0-	-0-	9	1	652	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
06	549	N	549	-0-		-0-	-0-	8	1	537	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	707	N	707	-0-		-0-	-0-	14	1	689	2	Y	4	4	0			1
								4	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
02	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	25	1	1449	2	Y	17	12	1			7
								19	9									
03	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	19	1	1194	2	Y	15	17	0			5
								17	9									
04	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	32	1	1973	2	Y	23	26	0			2
								25	9									
05	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	28	1	1993	2	Y	25	18	0			9
								28	9									
06	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	29	1	1935	2	Y	20	23	0			6
								22	9									
07	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	43	1	2163	2	Y	22	23	0			5
								24	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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	252	N	68	-0-		-184	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	41	-0-		-439	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-		-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-		-16	-0-	15	2			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
02	203	N	203	-0-		-0-	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-		-0-	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-		-0-	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-		-4	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-		-73	-0-	3	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-		-16	-0-	4	1	197	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	341	-0-	-1255	-0-	6 1		335	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	417	-0-	-761	-0-	7 1		410	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	366	-0-	-444	-0-	6 1		360	2	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	18 1		1280	2	Y	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	32 1		2123	2	Y	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	43 1		2183	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9		1508	2	Y	4	3	1			1
03	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	21 1 3 9		1314	2	Y	3	2	1			2
04	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	24 1 1 9		1518	2	Y	1	2	1			1
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9		1785	2	Y	1					2
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9		2048	2	Y	2	3	1			1
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	57 1		2846	2	Y	-0-					1

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2275	-0-	-77	-0-	38 1 22 9		2215	2	Y	20	16	1			6
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	40 1 14 9		2482	2	Y	13	9	1			10
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	39 1 3 9		2409	2	Y	3	8	1			5
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	34 1 4 9		2413	2	Y	4					9
06	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	34 1 14 9		2236	2	Y	13	17	1			5
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9		2497	2	Y	1					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	36	1	2549	2	Y	5					5
							6	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					5

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2104	-0-	-248	-0-	36	1	2062	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	37	1	2264	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	36	1	2209	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	33	1	2293	2	Y	2					4
							2	9									
06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	30	1	1994	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	44	1	2193	2	Y	-0-					2

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3401	-0-	601	1192	58	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3409	-0-	309	1501	55	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	4458	X	2957	-0-	-1501	-0-	47	1	2910	2	Y	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	50	1	3508	2	Y	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	48	1	3160	2	Y	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	71	1	3585	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 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
02	1960	N	1870	-0-	-90	-0-	32	1	1825	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	31	1	1905	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	30	1	1864	2	Y	12	16	0			1
							13	9									
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	29	1	2011	2	Y	14	10	0			5
							15	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	29	1	1891	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	39	1	1942	2	Y	11	12	0			3
							12	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	902	-0-	-134	-0-	15	1	850	2	Y	34	28	1			10
							37	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	18	1	1076	2	Y	24	16	1			18
							26	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	19	1	1165	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	17	1	1202	2	Y	7					17
							8	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	17	1	1087	2	Y	23	31	1			9
							25	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	2	Y	2					11
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2708	-0-	-92	30	46	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	47	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	49	1	3071	2	Y	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	40	1	2854	2	Y	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	48	1	3144	2	Y	-0-					-0-
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	50	1	2509	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	46	1	2638	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	34	1	2086	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	23	1	1434	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	2976	N	1451	-0-	-1525	-0-	20	1	1427	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	2070	N	1454	-0-	-616	-0-	22	1	1428	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	31	1	1567	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

02	392	N	372	-0-	-20	-0-	24	1	341	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	374	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	18	1	343	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	353	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	221	1	3150	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	232	1	3616	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	224	1	3424	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	187	1	3555	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	175	1	3295	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	3875	X	2959	-0-	-916	-0-	173	1	2779	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	144	1	2052	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	139	1	2168	2	Y	26	28	0			3
							29	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2093	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	20	19	0			3
							22	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	113	1	2136	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
07	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	103	1	1662	2	Y	17	18	0			3
							19	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	209	1	2982	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	198	1	3091	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	199	1	3044	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	160	1	3051	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	150	1	2826	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	194	1	3124	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	128	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	157	1	2454	2	Y	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	156	1	2376	2	Y	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	129	1	2451	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	122	1	2298	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	143	1	2303	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	17	1	318	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	335	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3316	2	6	9	Y	5	169	1			194
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3507	2	103	9	Y	94					288
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3664	2	154	9	Y	140	177	1			251
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3817	2	19	9	Y	17					268
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3574	2	75	9	Y	68	165	1			171
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3612	2	74	9	Y	67					238

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	27	1	1544	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	27	1	1653	2	Y	24	25	0			8
							26	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	28	1	1727	2	Y	22	28	0			2
							24	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2192	2	Y	31	22	0			11
							34	9									
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	41	1	2704	2	Y	33	34	0			10
							36	9									
07	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	59	1	2991	2	Y	34	36	0			8
							37	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	Y	16	10	1			12
							18	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	Y	4	10	1			6
							4	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	Y	6					12
							7	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	410	2	Y	2					3
							2	9									

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
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	5	1	283	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	5	1	313	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	Y	-0-	3	1			1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	3					4
							3	9									
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	4	1	286	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	Y	-0-					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
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	15	1	836	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	18	1	1125	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	17	1	1087	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	12	1	866	2	Y	4					8
							4	9									
06	1110	N	811	-0-	-299	-0-	12	1	789	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	20	1	1026	2	Y	1					5
							1	9									

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. 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
02	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	25	1	1425	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
03	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	27	1	1649	2	Y	9	9	0			3
								10	9									
04	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	28	1	1736	2	Y	8	10	0			1
								9	9									
05	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	25	1	1795	2	Y	8	6	0			3
								9	9									
06	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	30	1	1945	2	Y	9	9	0			3
								10	9									
07	1829	N	1684	-0-		-145	-0-	33	1	1643	2	Y	7	8	0			2
								8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	23	1	1326	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
03	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	24	1	1492	2	Y	15	15	0			5
								17	9									
04	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	27	1	1664	2	Y	14	18	0			1
								15	9									
05	2586	N	2586	-0-		-0-	-0-	36	1	2525	2	Y	23	16	0			8
								25	9									
06	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	28	1	1836	2	Y	16	19	0			5
								18	9									
07	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	37	1	1876	2	Y	15	16	0			4
								17	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. 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
02	3024	X	2065	-0-		-959	-0-	34	1	1967	2	Y	58	47	1			18
								64	9									
03	3348	X	2760	-0-		-588	-0-	44	1	2671	2	Y	41	27	1			32
								45	9									
04	2880	X	2836	-0-		-44	-0-	45	1	2778	2	Y	12	27	1			17
								13	9									
05	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-	43	1	3061	2	Y	14					31
								15	9									
06	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-	43	1	2856	2	Y	39	54	1			16
								43	9									
07	2945	X	2471	-0-		-474	-0-	48	1	2420	2	Y	3					19
								3	9									

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. 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
02	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1708	-0-	-476	-0-	28	1	1643	2	Y	34	29	1			14
							37	9									
03	2480	N	1386	-0-	-1094	-0-	22	1	1331	2	Y	30	35	0			9
							33	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	Y	27	34	0			2
							30	9									
05	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	19	1	1357	2	Y	29	21	0			10
							32	9									
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	20	1	1294	2	Y	25	27	0			8
							28	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	27	1	1356	2	Y	24	26	0			6
							26	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	111	91	1			32
							122	9									
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	9	1	525	2	Y	72	48	1			56
							79	9									
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	8	1	528	2	Y	20	47	1			29
							22	9									
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	8	1	538	2	Y	24					53
							26	9									
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	8	1	503	2	Y	67	93	1			27
							74	9									
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	10	1	489	2	Y	6					33
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	156	1	2221	2	Y	120	121	1			27
							132	9									
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	150	1	2336	2	Y	131	145	0			13
							144	9									
04	2130	X	2058	-0-	-72	-0-	118	1	1805	2	Y	123	122	0			14
							135	9									
05	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	93	1	1776	2	Y	98	96	0			16
							108	9									
06	2700	X	1989	-0-	-711	-0-	95	1	1786	2	Y	98	93	0			21
							108	9									
07	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	112	1	1798	2	Y	88	91	0			18
							97	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	155	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	150	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	150	1	2289	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	124	1	2367	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	120	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	40	1	2303	2	Y	5	21	1			4
								6	9									
03	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	40	1	2435	2	Y	5					9
								6	9									
04	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	38	1	2332	2	Y	12	9	1			12
								13	9									
05	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	34	1	2401	2	Y	7	10	1			9
								8	9									
06	2340	N	2316	-0-		-24	-0-	35	1	2273	2	Y	7	9	1			7
								8	9									
07	2418	N	2360	-0-		-58	-0-	46	1	2307	2	Y	6	8	1			5
								7	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

02	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	39	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	36	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2122	-0-		-8	-0-	34	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2183	-0-		-328	-0-	31	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2067	-0-		-93	-0-	31	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2019	-0-		-182	-0-	39	1	1980	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

02	188	N	188	-0-		-0-	-0-	3	1	183	2	Y	2	8	1			1
								2	9									
03	186	N	178	-0-		-8	-0-	3	1	172	2	Y	3					4
								3	9									
04	180	N	167	-0-		-13	-0-	3	1	161	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
05	217	N	181	-0-		-36	-0-	2	1	176	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
06	180	N	173	-0-		-7	-0-	3	1	168	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
07	186	N	179	-0-		-7	-0-	3	1	173	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

02	3192	X	2347	-0-		-845	-0-	40	1	2304	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	4043	X	4043	-0-		-0-	-0-	65	1	3974	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
04	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	63	1	3907	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
05	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-	57	1	4027	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
06	3900	X	3873	-0-		-27	-0-	58	1	3811	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	4092	X	3968	-0-		-124	-0-	77	1	3888	2	Y	3	3	0			1
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	Y	30	29	1			13
							33	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	24	1	1482	2	Y	29	33	0			9
							32	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	23	1	1434	2	Y	26	33	0			2
							29	9									
05	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	23	1	1593	2	Y	31	22	0			11
							34	9									
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	22	1	1434	2	Y	24	28	0			7
							26	9									
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	28	1	1420	2	Y	23	24	0			6
							25	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
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	203	1	3163	2	Y	21	23	0			2
							23	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	197	1	3009	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	147	1	2809	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	144	1	2705	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	166	1	2675	2	Y	14	14	0			3
							15	9									

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
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	127	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	129	1	2009	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	123	1	1871	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	99	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	96	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	114	1	1839	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
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	48	48	1			11
							53	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	Y	51	57	0			5
							56	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	Y	48	48	0			5
							53	9									
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	44	1	837	2	Y	39	38	0			6
							43	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1039	2	Y	40	37	0			9
							44	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	83	1	1340	2	Y	34	36	0			7
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	133	1	1896	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	132	1	2054	2	Y	22	25	0			2
							24	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	130	1	1992	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
05	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	105	1	1997	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
06	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	98	1	1853	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
07	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	126	1	2024	2	Y	15	16	0			3
							17	9									

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
02	2492	N	2012	-0-	-480	-0-	34	1	1965	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
03	2635	N	1921	-0-	-714	-0-	30	1	1863	2	Y	25	20	1			21
							28	9									
04	2550	N	1791	-0-	-759	-0-	28	1	1752	2	Y	10					31
							11	9									
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	30	1	2128	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	41	1	2694	2	Y	10	16	1			19
							11	9									
07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	58	1	2943	2	Y	9					28
							10	9									

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
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	60	1	3475	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	54	1	3305	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3104	-0-	-316	-0-	49	1	3055	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	44	1	3116	2	Y	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	87	1	5740	2	Y	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	69	1	3467	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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	127	1	1811	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	126	1	1972	2	Y	27	30	0			3
							30	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	126	1	1928	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	2022	2	Y	20	20	0			3
							22	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1886	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	106	1	1712	2	Y	19	19	0			4
							21	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
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	219	1	3123	2	Y	35	34	1			8
							39	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	226	1	3533	2	Y	37	41	0			4
							41	9									
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	226	1	3448	2	Y	33	33	0			4
							36	9									
05	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	173	1	3292	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
06	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	176	1	3315	2	Y	28	26	0			6
							31	9									
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	200	1	3214	2	Y	24	25	0			5
							26	9									

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
02	2100	X	1147	-0-	-953	-0-	19	1	1121	2	Y	6	13	1			11
							7	9									
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	30	1	1859	2	Y	36	24	1			23
							40	9									
04	1320	X	1282	-0-	-38	-0-	20	1	1258	2	Y	4					27
							4	9									
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	36	1	2519	2	Y	29	18	1			38
							32	9									
06	1860	X	1672	-0-	-188	-0-	25	1	1637	2	Y	9	24	1			23
							10	9									
07	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	30	1	1488	2	Y	11					34
							12	9									

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
02	4956	X	4895	-0-	-61	-0-	83	1	4802	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
03	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	85	1	5225	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	82	1	5102	2	Y	9					27
							10	9									
05	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	75	1	5258	2	Y	15	18	1			24
							17	9									
06	5250	X	5143	-0-	-107	-0-	77	1	5056	2	Y	9	15	1			18
							10	9									
07	5425	X	5405	-0-	-20	-0-	105	1	5291	2	Y	8					26
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	31	1	1781	2	Y	33	33	1			14
								36	9									
03	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	31	1	1881	2	Y	39	41	0			12
								43	9									
04	1650	N	1448	-0-		-202	-0-	22	1	1396	2	Y	27	37	0			2
								30	9									
05	2046	N	1522	-0-		-524	-0-	21	1	1469	2	Y	29	21	0			10
								32	9									
06	1890	N	1852	-0-		-38	-0-	27	1	1790	2	Y	32	32	0			10
								35	9									
07	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	33	1	1663	2	Y	28	31	0			7
								31	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

02	532	N	423	-0-		-109	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-		-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-		-0-	-0-	8	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-		-0-	-0-	7	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-		-77	-0-	7	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-		-13	-0-	9	1	474	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

02	3192	X	2750	-0-		-442	-0-	47	1	2697	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
03	3534	X	2826	-0-		-708	-0-	45	1	2779	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	3420	X	2732	-0-		-688	-0-	43	1	2688	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-	45	1	3140	2	Y	1					2
								1	9									
06	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	61	1	4008	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	4035	X	4035	-0-		-0-	-0-	79	1	3956	2	Y	-0-					1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

02	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	164	1	2338	2	Y	31	31	1			7
								34	9									
03	2736	N	2736	-0-		-0-	-0-	163	1	2537	2	Y	33	37	0			3
								36	9									
04	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	160	1	2446	2	Y	32	31	0			4
								35	9									
05	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	132	1	2518	2	Y	25	25	0			4
								28	9									
06	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-	125	1	2353	2	Y	26	24	0			6
								29	9									
07	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-	154	1	2474	2	Y	22	23	0			5
								24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1923	-0-	-513	-0-	33	1	1880	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	2635	X	2017	-0-	-618	-0-	32	1	1978	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	39	1	2424	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	34	1	2414	2	Y	2					5
							2	9									
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	35	1	2320	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	42	1	2112	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	40	1	2318	2	Y	40	41	1			17
							44	9									
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	41	1	2487	2	Y	46	48	0			15
							51	9									
04	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	41	1	2534	2	Y	43	54	0			4
							47	9									
05	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	35	1	2461	2	Y	42	31	0			15
							46	9									
06	2580	X	2245	-0-	-335	-0-	33	1	2175	2	Y	34	38	0			11
							37	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	55	1	2746	2	Y	40	41	0			10
							44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	43	1	2468	2	Y	30	31	1			13
							33	9									
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	46	1	2796	2	Y	37	38	0			12
							41	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	44	1	2704	2	Y	32	41	0			3
							35	9									
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	39	1	2781	2	Y	34	25	0			12
							37	9									
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	41	1	2675	2	Y	30	33	0			9
							33	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	50	1	2511	2	Y	27	29	0			7
							30	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	416	-0-	-116	-0-	7	1	394	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
03	589	N	431	-0-	-158	-0-	7	1	406	2	Y	16	17	0			5
							18	9									
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	6	1	393	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	5	1	383	2	Y	15	11	0			5
							17	9									
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	5	1	341	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	7	1	363	2	Y	12	13	0			3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1230	-0-		-478		-0-	21	1	1192	2	Y	15	23	1			7
									17	9									
03	1953	N	1905	-0-		-48		-0-	30	1	1846	2	Y	26	25	0			8
									29	9									
04	2520	N	1618	-0-		-902		-0-	25	1	1570	2	Y	21	27	0			2
									23	9									
05	1593	N	1593	-0-		-0-		-0-	22	1	1549	2	Y	20	15	0			7
									22	9									
06	2179	N	2179	-0-		-0-		-0-	32	1	2118	2	Y	26	25	0			8
									29	9									
07	2353	N	2353	-0-		-0-		-0-	45	1	2280	2	Y	25	27	0			6
									28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2077	-0-		-163		-0-	35	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2638	-0-		-90		-0-	42	1	2596	2	Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-		-0-		-0-	41	1	2526	2	Y	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-		-0-		-0-	37	1	2613	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2437	-0-		-113		-0-	36	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2646	-0-		-20		-0-	52	1	2594	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2500	-0-		-468		-0-	43	1	2453	2	Y	4	17	1			3
									4	9									
03	3286	X	3133	-0-		-153		-0-	50	1	3077	2	Y	5					8
									6	9									
04	3030	X	2856	-0-		-174		-0-	45	1	2801	2	Y	9	7	1			10
									10	9									
05	3047	X	3047	-0-		-0-		-0-	43	1	2997	2	Y	6	8	1			8
									7	9									
06	3030	X	2974	-0-		-56		-0-	44	1	2924	2	Y	5	7	1			6
									6	9									
07	3131	X	3121	-0-		-10		-0-	61	1	3054	2	Y	5	7	1			4
									6	9									

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2963	X	2963	-0-		-0-		-0-	192	1	2736	2	Y	32	31	1			7
									35	9									
03	3106	X	3106	-0-		-0-		-0-	185	1	2882	2	Y	35	38	0			4
									39	9									
04	3037	X	3037	-0-		-0-		-0-	185	1	2817	2	Y	32	32	0			4
									35	9									
05	3224	X	3115	-0-		-109		-0-	154	1	2933	2	Y	25	25	0			4
									28	9									
06	3120	X	2939	-0-		-181		-0-	147	1	2763	2	Y	26	24	0			6
									29	9									
07	3224	X	3091	-0-		-133		-0-	179	1	2887	2	Y	23	24	0			5
									25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	2605	-0-	-1763	-0-	44	1	2524	2	Y	34	27	1			10
							37	9									
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	98	1	6018	2	Y	25	16	1			19
							28	9									
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	108	1	6725	2	Y	7	16	1			10
							8	9									
05	4030	X	2072	-0-	-1958	-0-	29	1	2037	2	Y	5					15
							6	9									
06	4680	X	2245	-0-	-2435	-0-	33	1	2189	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
07	4836	X	3176	-0-	-1660	-0-	62	1	3114	2	Y	-0-					9

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	270	-0-	-38	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	5	1	257	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2160	-0-	-612	-0-	36	1	2101	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	60	1	3690	2	Y	40	36	0			13
							44	9									
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	55	1	3436	2	Y	33	43	0			3
							36	9									
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	47	1	3311	2	Y	34	25	0			12
							37	9									
06	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	49	1	3245	2	Y	30	33	0			9
							33	9									
07	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	64	1	3223	2	Y	28	30	0			7
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	41	1	2387	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	42	1	2566	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	40	1	2499	2	Y	12	15	0			1
							13	9									
05	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	37	1	2590	2	Y	13	9	0			5
							14	9									
06	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	38	1	2492	2	Y	10	12	0			3
							11	9									
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	53	1	2685	2	Y	12	12	0			3
							13	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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	115	1	1643	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	112	1	1748	2	Y	65	71	0			7
							72	9									
04	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	111	1	1698	2	Y	59	59	0			7
							65	9									
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	91	1	1734	2	Y	48	47	0			8
							53	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	91	1	1724	2	Y	47	45	0			10
							52	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	43	44	0			9
							47	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
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	15	1	931	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	14	1	989	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	14	1	912	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	21	1	1052	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 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
02	3108	X	2981	-0-	-127	-0-	51	1	2930	2	Y	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	54	1	3304	2	Y	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	52	1	3200	2	Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	47	1	3313	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	46	1	3006	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	44	1	2198	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1756	-0-	-316	-0-	30	1	1724	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	28	1	1690	2	Y	2					4
							2	9									
04	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	27	1	1708	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	19	1	1352	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	22	1	1479	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	30	1	1524	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	23	1	1330	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	23	1	1417	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	22	1	1385	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	20	1	1429	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	21	1	1360	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	28	1	1400	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

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
02	2212	N	1928	-0-	-284	-0-	32	1	1850	2	Y	42	35	1			12
							46	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	36	1	2216	2	Y	28	19	1			21
							31	9									
04	2340	N	2020	-0-	-320	-0-	32	1	1979	2	Y	8	18	1			11
							9	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	2371	2	Y	9					20
							10	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	35	1	2328	2	Y	26	36	1			10
							29	9									
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	48	1	2429	2	Y	3					13
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	92	86	1			49
							101	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	8	1	466	2	Y	113					162
							124	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	11	1	704	2	Y	147	153	1			156
							162	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	8	1	556	2	Y	150	149	1			157
							165	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	Y	126	157	1			126
							139	9									
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	10	1	528	2	Y	122	153	1			95
							134	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2380	-0-	-317	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2261	-0-	-289	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

02	1624	N	1458	-0-	-166	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	24	1	1361	2	Y	35	35	1			15
							39	9									
03	1674	N	958	-0-	-716	-0-	15	1	915	2	Y	25	32	0			8
							28	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	28	1	1768	2	Y	44	48	0			4
							48	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	22	1	1584	2	Y	42	31	0			15
							46	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	24	1	1552	2	Y	36	40	0			11
							40	9									
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	34	1	1717	2	Y	37	39	0			9
							41	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	87	1	5011	2	Y	-0-					-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	87	1	5342	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	83	1	5137	2	Y	-0-					-0-
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	78	1	5467	2	Y	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	77	1	5097	2	Y	-0-					-0-
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	89	1	4471	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

02	588	N	375	-0-	-213	-0-	6	1	352	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
03	589	N	410	-0-	-179	-0-	6	1	384	2	Y	18	18	0			6
							20	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	6	1	377	2	Y	15	20	0			1
							17	9									
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	5	1	373	2	Y	17	12	0			6
							19	9									
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	5	1	336	2	Y	13	15	0			4
							14	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	10	1	514	2	Y	19	18	0			5
							21	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

02	1456	N	1005	-0-	-451	-0-	26	1	913	2	N	60					154
							66	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	N	91	171	1			74
							100	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	45	1	1517	2	N	30					104
							33	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	2	N	-0-					104
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	47	1	1585	2	N	93	182	1			15
							102	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	51	1	1709	2	N	-0-					15

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

02	2800	N	2969	-0-	169	169	194	1	2758	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	2594	N	2425	-0-	-169	-0-	145	1	2261	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
04	3000	N	3150	-0-	150	150	193	1	2940	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
05	2718	X	2568	-0-	-150	-0-	128	1	2431	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	136	1	2569	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	144	1	2312	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	35	1	1997	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	34	1	2098	2	Y	15	10	1			12
							17	9									
04	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	33	1	2023	2	Y	4	10	1			6
							4	9									
05	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	30	1	2095	2	Y	5					11
							6	9									
06	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	30	1	1962	2	Y	15	20	1			6
							17	9									
07	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	40	1	2032	2	Y	1					7
							1	9									

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	9	1	532	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	651	N	411	-0-	-240	-0-	6	1	398	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
04	600	N	368	-0-	-232	-0-	6	1	358	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
05	620	N	269	-0-	-351	-0-	4	1	261	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	557	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	445	2	Y	5	6	0			1
							6	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2103	-0-	-361	-0-	35	1	2046	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
03	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	41	1	2535	2	Y	27	27	0			9
							30	9									
04	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	40	1	2496	2	Y	24	31	0			2
							26	9									
05	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	36	1	2531	2	Y	26	19	0			9
							29	9									
06	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	36	1	2371	2	Y	23	25	0			7
							25	9									
07	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	51	1	2557	2	Y	21	23	0			5
							23	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1699	-0-	-1017	-0-	28	1	1632	2	Y	35	38	1			15
							39	9									
03	2821	X	2149	-0-	-672	-0-	34	1	2062	2	Y	48	48	0			15
							53	9									
04	2730	X	2126	-0-	-604	-0-	33	1	2045	2	Y	44	55	0			4
							48	9									
05	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	24	1	1720	2	Y	39	29	0			14
							43	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	31	1	2033	2	Y	40	42	0			12
							44	9									
07	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	38	1	1906	2	Y	36	39	0			9
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	743	-0-	-601	-0-	48	1	686	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	1240	N	811	-0-	-429	-0-	48	1	754	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	47	1	716	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	35	1	668	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	32	1	610	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	37	1	599	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	240	1	3421	2	Y	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	227	1	3545	2	Y	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	240	1	3672	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	188	1	3577	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	186	1	3505	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	213	1	3432	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3128	-0-	328	1244	53	1	3075	2	Y	-0-					-0-
03	4194	X	2950	-0-	-1244	-0-	47	1	2903	2	Y	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	53	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	48	1	3392	2	Y	-0-					-0-
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1886	2	Y	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	61	1	3095	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	90	2	42	9	Y	38	61	1			57
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	110	2	129	9	Y	117	92	1			82
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	79	2	21	9	Y	19					101
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	102	2	6	9	Y	5					106
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	99	2	165	9	Y	150	93	1			163
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	100	2	12	9	Y	11	90	1			84

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 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
02	3864	X	3507	-0-	-357	-0-	3486	2	21	9	Y	19	45	1			33
03	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	4061	2	65	9	Y	59	49	1			43
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	3858	2	11	9	Y	10					53
05	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3853	2	2	9	Y	2					55
06	4050	X	3749	-0-	-301	-0-	3666	2	83	9	Y	75	48	1			82
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3976	2	7	9	Y	6	46	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	66	1	3833	2	Y	80	75	1			34
							88	9									
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	78	1	4799	2	Y	109	108	0			35
							120	9									
04	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	45	1	2777	2	Y	57	87	0			5
							63	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	49	1	3432	2	Y	74	53	0			26
							81	9									
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	71	1	4664	2	Y	91	89	0			28
							100	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	68	1	3436	2	Y	61	74	0			15
							67	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 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
02	3696	X	388	-0-	-3308	-0-	6	1	370	2	Y	11	18	1			18
							12	9									
03	3379	X	301	-0-	-3078	-0-	5	1	282	2	Y	13	19	1			12
							14	9									
04	3210	X	437	-0-	-2773	-0-	7	1	422	2	Y	7					19
							8	9									
05	1984	X	434	-0-	-1550	-0-	6	1	397	2	Y	28	14	1			33
							31	9									
06	450	X	428	-0-	-22	-0-	6	1	402	2	Y	18	21	1			30
							20	9									
07	465	X	387	-0-	-78	-0-	7	1	367	2	Y	12					42
							13	9									

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
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	22	1	1292	2	Y	41	47	1			55
							45	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	23	1	1410	2	Y	86	68	1			73
							95	9									
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	22	1	1386	2	Y	36					109
							40	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	20	1	1438	2	Y	60	73	1			96
							66	9									
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	21	1	1357	2	Y	40	61	1			75
							44	9									
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	27	1	1337	2	Y	32					107
							35	9									

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
02	2632	X	1498	-0-	-1134	-0-	25	1	1450	2	Y	21	29	1			9
							23	9									
03	3286	X	2420	-0-	-866	-0-	38	1	2341	2	Y	37	34	0			12
							41	9									
04	3180	X	2109	-0-	-1071	-0-	33	1	2043	2	Y	30	39	0			3
							33	9									
05	3286	X	1831	-0-	-1455	-0-	25	1	1776	2	Y	27	20	0			10
							30	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	46	1	3038	2	Y	41	38	0			13
							45	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	69	1	3456	2	Y	43	45	0			11
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	Y	28	27	1			34
							31	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	321	2	Y	19	32	1			21
							21	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	365	2	Y	25					46
							28	9									
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	5	1	346	2	Y	42	32	1			56
							46	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	28	36	1			48
							31	9									
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	7	1	365	2	Y	22					70
							24	9									

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
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	10	1	561	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	372	X	160	-0-	-212	-0-	3	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
04	900	X	132	-0-	-768	-0-	2	1	127	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	930	X	123	-0-	-807	-0-	2	1	120	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	900	X	175	-0-	-725	-0-	3	1	171	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	620	X	134	-0-	-486	-0-	3	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4691	2	12	9	Y	11	37	1			30
03	5084	X	1	-0-	-5083	-0-	1	2			Y	-0-					30
04	4920	X	3510	-0-	-1410	-0-	3459	2	51	9	Y	46					76
05	5208	X	1506	-0-	-3702	-0-	1475	2	31	9	Y	28	46	1			58
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					58
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11792	2	184	9	Y	167	53	1			172

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
02	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4084	2	18	9	Y	16	111	1			75
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4607	2	57	9	Y	52					127
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4714	2	75	9	Y	68					195
05	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4485	2	51	9	Y	46	117	1			124
06	4500	X	2168	-0-	-2332	-0-	2167	2	1	9	Y	1					125
07	4960	X	3073	-0-	-1887	-0-	3033	2	40	9	Y	36	116	1			45

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
02	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16276	2	171	9	N	155	347	1			92
03	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	16812	2	233	9	N	212					304
04	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15565	2	207	9	N	188	367	1			125
05	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15675	2	212	9	N	193	168	1			150
06	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15232	2	187	9	N	170	170	1			150
07	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	15870	2	184	9	N	167	188	1			129

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1848	-0-	-588	-0-	16	1	1832	3	Y	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	135	1	2120	2	Y	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	3	Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	3	Y	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	184	1	2777	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	171	1	2731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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

02	868	N	710	-0-	-158	-0-	6	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	58	1	905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

02	168	N	73	-0-	-95	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	Y	5	6	0			1
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6	6	0			1
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					177
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					177
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					177
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					177

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1483	2	N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	85	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1246	-0-	-314	-0-	73	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	80	1	1291	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165

ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2140	-0-	-320	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	914	3	77	9	N	70					200
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	3	6	9	N	5	171	1			34
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					34
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1043	3	13	9	N	12					46
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	994	3	35	9	N	32					78
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	3	14	9	N	13					91

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284

WEINER UNIT WELL #: 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2411	-0-	-199	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

02	700	N	613	-0-	-87	-0-	613	3			N	-0-					46
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					46
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					46
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					46
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					46
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DINO GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 302112 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DINO GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 302128 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 15463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					11
03	589	N	407	-0-	-182	-0-	401	2	6	9	N	5					16
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	390	2	6	9	N	5					21
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					21
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
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
02	3612	X	2525	-0-	-1087	-0-	597	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2814	-0-	-1185	-0-	703	1	2111	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2587	-0-	-1043	-0-	666	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	690	1	2071	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2739	-0-	-21	-0-	667	1	2072	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	787	1	2313	2	Y	-0-					-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
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1021	1	2738	2	Y	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1120	1	3367	2	Y	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1007	1	2910	2	Y	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1283	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1169	1	3013	2	Y	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1170	1	3398	2	Y	-0-					-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
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2773	-0-	-2327	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3571	-0-	-1829	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5185	-0-	-395	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	232	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	298	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	435	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	439	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	401	1	1227	2	Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	485	1	1418	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1511	1	4856	2	Y	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1631	1	4900	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5831	-0-	-409	-0-	1494	1	4337	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5431	-0-	-1017	-0-	1401	1	4030	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	1507	1	4763	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5435	-0-	-1013	-0-	1387	1	4048	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	1036	1	3331	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	1048	1	3147	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	1064	1	2964	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	1041	1	3001	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3740	-0-	-940	-0-	1043	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3935	-0-	-901	-0-	989	1	2946	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3012	-0-	-544	-0-	710	1	2302	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	854	1	2565	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3177	-0-	-633	-0-	806	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	801	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2883	-0-	-507	-0-	685	1	2198	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	836	1	2444	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

02	6888	X	6252	-0-	-636	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6869	-0-	-323	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6692	-0-	-178	-0-	6692	3			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6874	-0-	-225	-0-	6874	3			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6195	-0-	-675	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

02	26432	X	22441	-0-	-3991	-0-	22441	3			N	-0-					-0-
03	27931	X	25333	-0-	-2598	-0-	25333	3			N	-0-					-0-
04	27030	X	18081	-0-	-8949	-0-	18081	3			N	-0-					-0-
05	27931	X	27593	-0-	-338	-0-	27593	3			N	-0-					-0-
06	25050	X	24174	-0-	-876	-0-	24174	3			N	-0-					-0-
07	25327	X	13417	-0-	-11910	-0-	13417	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

02	28896	X	849	-0-	-28047	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					N	-0-					-0-
04	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	86580	X	86580	-0-	-0-	-0-	86580	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

02	18144	X	16412	-0-	-1732	-0-	16412	2			Y	-0-					-0-
03	20088	X	17047	-0-	-3041	-0-	17047	2			Y	-0-					-0-
04	19440	X	17510	-0-	-1930	-0-	17510	2			Y	-0-					-0-
05	18352	X	17505	-0-	-847	-0-	17505	2			Y	-0-					-0-
06	17760	X	63	-0-	-17697	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

02	17612	X	15301	-0-	-2311	-0-	15301	2			Y	-0-					-0-
03	19499	X	16114	-0-	-3385	-0-	16114	2			Y	-0-					-0-
04	18870	X	16951	-0-	-1919	-0-	16951	2			Y	-0-					-0-
05	17329	X	16691	-0-	-638	-0-	16691	2			Y	-0-					-0-
06	16770	X	15461	-0-	-1309	-0-	15461	2			Y	-0-					-0-
07	17515	X	15785	-0-	-1730	-0-	15785	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

02	19992 X	18101	-0-	-1891	-0-	18101	2			Y	-0-					-0-
03	21731 X	19309	-0-	-2422	-0-	19309	2			Y	-0-					-0-
04	21030 X	20503	-0-	-527	-0-	20503	2			Y	-0-					-0-
05	21483 X	20288	-0-	-1195	-0-	20288	2			Y	-0-					-0-
06	20400 X	18603	-0-	-1797	-0-	18603	2			Y	-0-					-0-
07	21173 X	19405	-0-	-1768	-0-	19405	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

02	18032 X	17640	-0-	-392	-0-	17640	2			Y	-0-					-0-
03	19964 X	18477	-0-	-1487	-0-	18477	2			Y	-0-					-0-
04	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	20457	2			Y	-0-					-0-
05	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	20116	2			Y	-0-					-0-
06	19320 X	18791	-0-	-529	-0-	18791	2			Y	-0-					-0-
07	21142 X	19117	-0-	-2025	-0-	19117	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

02	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			Y	-0-					-0-
03	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			Y	-0-					-0-
04	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			Y	-0-					-0-
05	19747 X	18610	-0-	-1137	-0-	18610	2			Y	-0-					-0-
06	19470 X	16662	-0-	-2808	-0-	16662	2			Y	-0-					-0-
07	20119 X	16845	-0-	-3274	-0-	16845	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

02	15176 X	14733	-0-	-443	-0-	14733	3			N	-0-					-0-
03	16616 X	15271	-0-	-1345	-0-	15271	3			N	-0-					-0-
04	15600 X	15133	-0-	-467	-0-	15133	3			N	-0-					-0-
05	16306 X	15195	-0-	-1111	-0-	15195	3			N	-0-					-0-
06	15780 X	14170	-0-	-1610	-0-	14170	3			N	-0-					-0-
07	16306 X	14543	-0-	-1763	-0-	14543	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

02	16548 X	15403	-0-	-1145	-0-	15403	3			N	-0-					-0-
03	18321 X	16760	-0-	-1561	-0-	16760	3			N	-0-					-0-
04	17550 X	15492	-0-	-2058	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
05	18135 X	15694	-0-	-2441	-0-	15694	3			N	-0-					-0-
06	17550 X	15177	-0-	-2373	-0-	15177	3			N	-0-					-0-
07	17050 X	15715	-0-	-1335	-0-	15715	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

02	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			N	-0-					-0-
03	25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
04	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
05	31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	31601	2			N	-0-					-0-
06	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
07	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
02	10864	X	9559	-0-	-1305	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10519	-0-	-1509	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10093	-0-	-737	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10319	-0-	-531	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9424	-0-	-806	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9894	-0-	-677	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

02	19656	X	17975	-0-	-1681	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	18273	-0-	-3489	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	19338	-0-	-1722	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	19333	-0-	-569	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17789	-0-	-1471	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	17994	-0-	-2001	-0-	17994	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

02	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	29076	3			N	-0-					-0-
03	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	29732	3			N	-0-					-0-
04	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	23780	3			N	-0-					-0-
05	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	31086	3			N	-0-					-0-
06	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

02	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25565	3			N	-0-					-0-
03	27692	X	27692	-0-	-0-	-0-	27692	3			N	-0-					-0-
04	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	3			N	-0-					-0-
05	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25693	3			N	-0-					-0-
06	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	20545	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22680	X	20389	-0-	-2291	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	21725	-0-	-3385	-0-	21725	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	20523	-0-	-2397	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	21618	-0-	-1415	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	20092	-0-	-1748	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	20492	-0-	-2076	-0-	20492	2			N	-0-					-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
02	75425	X	75425	-0-	-0-	-0-	75425	3			N	-0-					-0-
03	80182	X	80182	-0-	-0-	-0-	80182	3			N	-0-					-0-
04	76313	X	76313	-0-	-0-	-0-	76313	3			N	-0-					-0-
05	77936	X	77936	-0-	-0-	-0-	77936	3			N	-0-					-0-
06	70034	X	70034	-0-	-0-	-0-	70034	3			N	-0-					-0-
07	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
02	39314	X	39314	-0-	-0-	-0-	39314	3			N	-0-					-0-
03	43210	X	43210	-0-	-0-	-0-	43210	3			N	-0-					-0-
04	41363	X	41363	-0-	-0-	-0-	41363	3			N	-0-					-0-
05	41509	X	41509	-0-	-0-	-0-	41509	3			N	-0-					-0-
06	39686	X	39686	-0-	-0-	-0-	39686	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	64241	X	64241	-0-	-0-	-0-	64241	2			N	-0-					-0-
03	67264	X	67264	-0-	-0-	-0-	67264	2			N	-0-					-0-
04	62420	X	62420	-0-	-0-	-0-	62420	2			N	-0-					-0-
05	64532	X	64532	-0-	-0-	-0-	64532	2			N	-0-					-0-
06	37502	X	37502	-0-	-0-	-0-	37502	2			N	-0-					-0-
07	30093	X	30093	-0-	-0-	-0-	30093	2			N	-0-					-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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	22512	X	13306	-0-	-9206	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	17746	-0-	-7178	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
04	24120	X	16333	-0-	-7787	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17736	-0-	-1112	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14646	-0-	-2514	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16522	-0-	-1210	-0-	16522	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

02	61852	X	52055	-0-	-9797	-0-	52055	2			N	-0-					-0-
03	63240	X	54239	-0-	-9001	-0-	54239	2			N	-0-					-0-
04	60060	X	40489	-0-	-19571	-0-	40489	2			N	-0-					-0-
05	65474	X	65474	-0-	-0-	-0-	65474	2			N	-0-					-0-
06	57023	X	57023	-0-	-0-	-0-	57023	2			N	-0-					-0-
07	57629	X	32185	-0-	-25444	-0-	32185	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

02	30800	X	26729	-0-	-4071	-0-	26729	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	26614	-0-	-6556	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	29060	-0-	-3040	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	27360	-0-	-3237	-0-	27360	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	22226	-0-	-7384	-0-	22226	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	27953	-0-	-2086	-0-	27953	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

02	28728	X	25746	-0-	-2982	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	27024	-0-	-2891	-0-	27024	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	27226	-0-	-1724	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	26957	-0-	-2772	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	24412	-0-	-3878	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	24990	-0-	-3530	-0-	24990	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

02	55748	X	35914	-0-	-19834	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
03	52979	X	40435	-0-	-12544	-0-	40435	2			N	-0-					-0-
04	47070	X	26352	-0-	-20718	-0-	26352	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	43746	-0-	-2382	-0-	43746	2			N	-0-					-0-
06	43350	X	38616	-0-	-4734	-0-	38616	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	20314	-0-	-20110	-0-	20314	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	24360	X	20819	-0-	-3541	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	22177	-0-	-4297	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	15359	-0-	-9421	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	22716	-0-	-2239	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
06	24150	X	18640	-0-	-5510	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	18866	-0-	-4198	-0-	18866	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

02	31073	X	31073	-0-	-0-	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
03	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	34234	2			N	-0-					-0-
04	30969	X	30969	-0-	-0-	-0-	30969	2			N	-0-					-0-
05	33493	X	33493	-0-	-0-	-0-	33493	2			N	-0-					-0-
06	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	29439	2			N	-0-					-0-
07	33685	X	33685	-0-	-0-	-0-	33685	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

02	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	27020	2			N	-0-					-0-
03	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	29495	2			N	-0-					-0-
04	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	25876	2			N	-0-					-0-
05	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	27148	2			N	-0-					-0-
06	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
07	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	29899	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

02	29624	X	28510	-0-	-1114	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	29166	-0-	-4996	-0-	29166	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	28325	-0-	-4855	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	28328	-0-	-5958	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	26879	-0-	-6301	-0-	26879	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	27652	-0-	-3906	-0-	27652	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

02	27664	X	25314	-0-	-2350	-0-	25314	3			N	-0-					-0-
03	29915	X	27153	-0-	-2762	-0-	27153	3			N	-0-					-0-
04	28710	X	25943	-0-	-2767	-0-	25943	3			N	-0-					-0-
05	29481	X	26478	-0-	-3003	-0-	26478	3			N	-0-					-0-
06	28530	X	24911	-0-	-3619	-0-	24911	3			N	-0-					-0-
07	28024	X	25651	-0-	-2373	-0-	25651	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

02	39720	X	39720	-0-	-0-	-0-	39720	2			N	-0-					-0-
03	42520	X	42520	-0-	-0-	-0-	42520	2			N	-0-					-0-
04	40599	X	40599	-0-	-0-	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
05	41426	X	41426	-0-	-0-	-0-	41426	2			N	-0-					-0-
06	38448	X	38448	-0-	-0-	-0-	38448	2			N	-0-					-0-
07	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	39957	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

02	83306	X	83306	-0-	-0-	-0-	83306	2			N	-0-					-0-
03	89815	X	89815	-0-	-0-	-0-	89815	2			N	-0-					-0-
04	84925	X	84925	-0-	-0-	-0-	84925	2			N	-0-					-0-
05	86480	X	86480	-0-	-0-	-0-	86480	2			N	-0-					-0-
06	81504	X	81504	-0-	-0-	-0-	81504	2			N	-0-					-0-
07	82283	X	82283	-0-	-0-	-0-	82283	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

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

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
03	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
04	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
07	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
04	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
05	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
07	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17948	X	14809	-0-	-3139	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17796	-0-	-649	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14311	-0-	-3539	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	18150	-0-	-295	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16170	-0-	-1230	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	12898	-0-	-4896	-0-	12898	2			N	-0-					-0-

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
02	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	40678	X	40678	-0-	-0-	-0-	40678	2			N	-0-					-0-
04	81301	X	81301	-0-	-0-	-0-	81301	2			N	-0-					-0-
05	54711	X	54711	-0-	-0-	-0-	54711	2			N	-0-					-0-
06	45002	X	45002	-0-	-0-	-0-	45002	2			N	-0-					-0-
07	42265	X	42265	-0-	-0-	-0-	42265	2			N	-0-					-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
02	37660	X	30647	-0-	-7013	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
03	38347	X	28352	-0-	-9995	-0-	28352	2			N	-0-					-0-
04	37110	X	31823	-0-	-5287	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
05	34348	X	30119	-0-	-4229	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	27508	-0-	-5342	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	29706	-0-	-4239	-0-	29706	2			N	-0-					-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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18032	X	15630	-0-	-2402	-0-	15630	2		N	-0-			-0-
03	18662	X	17265	-0-	-1397	-0-	17265	2		N	-0-			-0-
04	18060	X	14538	-0-	-3522	-0-	14538	2		N	-0-			-0-
05	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2		N	-0-			-0-
06	17460	X	15427	-0-	-2033	-0-	15427	2		N	-0-			-0-
07	17298	X	15061	-0-	-2237	-0-	15061	2		N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

02	27524	X	20622	-0-	-6902	-0-	20622	2		N	-0-			-0-
03	28551	X	25553	-0-	-2998	-0-	25553	2		N	-0-			-0-
04	27180	X	20660	-0-	-6520	-0-	20660	2		N	-0-			-0-
05	28086	X	27385	-0-	-701	-0-	27385	2		N	-0-			-0-
06	26010	X	23592	-0-	-2418	-0-	23592	2		N	-0-			-0-
07	25544	X	17389	-0-	-8155	-0-	17389	2		N	-0-			-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

02	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	39295	2		N	-0-			-0-
03	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	45052	2		N	-0-			-0-
04	37467	X	37467	-0-	-0-	-0-	37467	2		N	-0-			-0-
05	61897	X	61897	-0-	-0-	-0-	61897	2		N	-0-			-0-
06	56649	X	56649	-0-	-0-	-0-	56649	2		N	-0-			-0-
07	51553	X	51553	-0-	-0-	-0-	51553	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

02	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		N	-0-			-0-
03	12276	X	11653	-0-	-623	-0-	11653	2		N	-0-			-0-
04	11880	X	9430	-0-	-2450	-0-	9430	2		N	-0-			-0-
05	12276	X	10647	-0-	-1629	-0-	10647	2		N	-0-			-0-
06	11880	X	7969	-0-	-3911	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
07	12276	X	8924	-0-	-3352	-0-	8924	2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

02	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	36308	2		N	-0-			-0-
03	43049	X	43049	-0-	-0-	-0-	43049	2		N	-0-			-0-
04	32849	X	32849	-0-	-0-	-0-	32849	2		N	-0-			-0-
05	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	43590	2		N	-0-			-0-
06	38475	X	38475	-0-	-0-	-0-	38475	2		N	-0-			-0-
07	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	25782	2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

02	23072	X	17969	-0-	-5103	-0-	17969	2		N	-0-			-0-
03	23808	X	19307	-0-	-4501	-0-	19307	2		N	-0-			-0-
04	23040	X	16432	-0-	-6608	-0-	16432	2		N	-0-			-0-
05	23808	X	19189	-0-	-4619	-0-	19189	2		N	-0-			-0-
06	19560	X	17923	-0-	-1637	-0-	17923	2		N	-0-			-0-
07	19902	X	13594	-0-	-6308	-0-	13594	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63105	X	63105	-0-	-0-	-0-	63105	2			N	-0-					-0-
03	70161	X	70161	-0-	-0-	-0-	70161	2			N	-0-					-0-
04	49806	X	49806	-0-	-0-	-0-	49806	2			N	-0-					-0-
05	77990	X	77990	-0-	-0-	-0-	77990	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	66660	-0-	-0-	-0-	66660	2			N	-0-					-0-
07	43322	X	43322	-0-	-0-	-0-	43322	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

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-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAHMA SERVICES LLC 088530
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	N	-0-					72
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	N	-0-					72
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	2	N	-0-					72
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	N	-0-					72
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	2	N	-0-					72
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	N	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	8	1	1738	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	6	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	4	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	2	Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					112
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					112
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					106
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					106
04	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	26	1	1301	2	Y	-0-					106
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	24	1	1224	2	Y	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	23	1	1115	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

02	644	N	117	-0-	-527	-0-	16	1	101	2	Y	-0-					37
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					37
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	33	1	259	2	Y	-0-					37
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					37
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					67
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	1	1	243	2	Y	-0-					67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					21
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					21
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					21
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					21

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	593	1	1292	2	N	-0-					60
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	508	1	1583	2	N	-0-					60
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	434	1	1508	2	N	-0-					60
05	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	466	1	1440	2	N	-0-					60
06	1890	N	1680	-0-	-210	-0-	312	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	218	1	1545	2	N	-0-					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1973	-0-	-435	-0-	1899	2	74	9	N	67	181	1			86
03	2294	X	2206	-0-	-88	-0-	2126	2	80	9	N	73					159
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2198	2	54	9	N	49	161	1			47
05	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	1926	2	77	9	N	70					117
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2222	2	64	9	N	58					175
07	2325	X	2022	-0-	-303	-0-	1970	2	52	9	N	47					222

EQV OPERATING LLC 101634
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2712	3	8	9	N	7					60
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	N	2					62
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2227	3	58	9	N	53	47	1			68
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2247	3	6	9	N	5					73
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1856	3	10	9	N	9					82
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					82

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	5	1			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

02	3640	X	3047	-0-	-593	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

02	280	N	272	-0-	-8	-0-	269	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	276	2	14	9	Y	13	6	1			8
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	Y	8	12	1			4
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316	3	10	9	Y	9	12	1			1
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	313	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	Y	6	6	1			1

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

02	3080	X	2582	-0-	-498	-0-	2483	3	99	9	Y	90	71	1			66
03	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2922	2	43	9	Y	39	25	1			80
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3176	3	28	9	Y	25	60	1			45
05	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2663	3	18	9	Y	16	36	1			25
06	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	2583	3	53	9	Y	48	61	1			12
07	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	2607	3	32	9	Y	29	20	1			21

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-	35	7			27
03	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			Y	-0-					27
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			Y	-0-					27
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					27
06	2700	X	1011	-0-	-1689	-0-	1009	3	2	9	Y	2					29
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-	7	7			5
03	3348	X	1381	-0-	-1967	-0-	1381	2			Y	-0-					5
04	3240	X	2104	-0-	-1136	-0-	2104	3			Y	-0-					5
05	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	2378	3			Y	-0-					5
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	Y	1					6
07	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			Y	-0-					6

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
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			N	-0-					37
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					37
04	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					37
05	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	3			N	-0-					37
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					37
07	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9139	3	9	9	N	8					45

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
HEMBY-BROWN HA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301910 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 11312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGSON-NESBITT HA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 302111 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 11516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	577	-0-	-207	-0-	56	1	447	2	Y	67	70	1	13
							74	9							
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	64	62	1	15
							70	9							
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	59	1	509	2	Y	108	100	1	23
							119	9							
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	62	1	489	2	Y	49	54	1	18
							54	9							
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	51	1	364	2	Y	63	63	1	18
							69	9							
07	713	N	373	-0-	-340	-0-	24	1	277	2	Y	65	66	1	17
							72	9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

02	7504	X	376	-0-	-7128	-0-	42	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	8308	X	2	-0-	-8306	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	8040	X	1975	-0-	-6065	-0-	206	1	1769	2	Y	-0-			-0-
05	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	217	1	1703	2	Y	-0-			-0-
06	1530	X	1271	-0-	-259	-0-	156	1	1115	2	Y	-0-			-0-
07	2046	X	65	-0-	-1981	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1246	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	129	1	1110	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	136	1	1068	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1440	N	96	-0-	-1344	-0-	11	1	78	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	3100	N	4687	-0-	1587	1587	370	1	4310	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

02	3024	X	2745	-0-	-279	-0-	304	1	2441	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2294	-0-	-1054	-0-	213	1	2081	2	Y	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	334	1	2870	2	Y	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	352	1	2762	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2052	-0-	-888	-0-	252	1	1800	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1169	-0-	-2148	-0-	92	1	1077	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					8
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					8
04	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-	8	1			-0-
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	882	1	4211	2	Y	-0-					6
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	952	1	4442	2	Y	-0-					6
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	954	1	4399	2	Y	-0-					6
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	986	1	4580	2	Y	-0-					6
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	779	1	3786	2	Y	-0-					6
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	916	1	4089	2	Y	-0-					6

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

02	2828	X	2266	-0-	-562	-0-	2266	2			N	-0-					8
03	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	2458	2			N	-0-					8
04	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	2828	2			N	-0-					8
05	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-					8
06	2700	X	658	-0-	-2042	-0-	658	2			N	-0-					8
07	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	2338	2			N	-0-					8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1294	2	Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	104	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	108	1	1753	2	Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	97	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	128	1	1678	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

02	1008	N	659	-0-	-349	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

02	364	N	39	-0-	-325	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

02	4676	X	3334	-0-	-1342	-0-	363	1	2915	2	Y	51	54	1			5
							56	9									
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	589	1	5748	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1209	1	10393	2	Y	83	77	1			14
							91	9									
05	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	1275	1	10002	2	Y	42	42	1			14
							46	9									
06	6180	X	4476	-0-	-1704	-0-	544	1	3878	2	Y	49	49	1			14
							54	9									
07	6603	X	3684	-0-	-2919	-0-	287	1	3343	2	Y	49	50	1			13
							54	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	121	1	969	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1230	N	879	-0-	-351	-0-	91	1	784	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1209	N	852	-0-	-357	-0-	96	1	754	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	2	2	1			1
07	3100	N	13873	-0-	10773	10773	1096	1	12775	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/15/2026

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	205	1	1647	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	196	1	1913	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	190	1	1638	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	201	1	1576	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	12	12	1			3
07	3100	N	27284	-0-	24184	24184	2156	1	25115	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7403	-0-	4303	4303	480	1	6923	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	15857	-0-	12857	17160	858	1	14999	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	14967	-0-	11867	29027	886	1	14081	2	Y	-0-					-0-
06	36088	X	7061	-0-	-29027	-0-	448	1	6613	2	Y	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	408	1	5181	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	2072	N	505	-0-	-1567	-0-	55 8	1 9	442	2	Y	7	7	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			3
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	10	9	1			4
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	5	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	216 7	1 9	2519	2	Y	6	6	1			2

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
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	161	1	2274	2	Y	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	173	1	2487	2	Y	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	131	1	2293	2	Y	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	126	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	155	1	1962	2	Y	-0-					-0-

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
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	637	1	2583	2	Y	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	638	1	2675	2	Y	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	674	1	3029	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	696	1	2900	2	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	602	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	684	1	3067	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
02	4900	X	2578	-0-	-2322	-0-	82 50	1 9	2446	2	Y	45	45	1			23
03	5425	X	2417	-0-	-3008	-0-	3 7	1 9	2407	2	Y	6					29
04	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	2250	2	37	9	Y	34	34	1			29
05	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	2307	2			Y	-0-	21	1			8
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	335 52	1 9	2282	2	Y	47	47	1			8
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	384	1	2588	2	Y	-0-					8

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
02	52143	X	52143	-0-	-0-	-0-	52143	2			N	-0-					-0-
03	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	53053	2			N	-0-					-0-
04	36877	X	36877	-0-	-0-	-0-	36877	2			N	-0-					-0-
05	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
06	45369	X	45369	-0-	-0-	-0-	45369	2			N	-0-					-0-
07	30131	X	30131	-0-	-0-	-0-	30131	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
02	61612	X	61612	-0-	-0-	-0-	191	1	61421	2	N	-0-					-0-
03	68144	X	68144	-0-	-0-	-0-	68144	2			N	-0-					-0-
04	69839	X	69839	-0-	-0-	-0-	252	1	69587	2	N	-0-					-0-
05	66089	X	66089	-0-	-0-	-0-	259	1	65830	2	N	-0-					-0-
06	69222	X	69222	-0-	-0-	-0-	263	1	68959	2	N	-0-					-0-
07	55738	X	55738	-0-	-0-	-0-	55738	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
02	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	1	1	24047	2	Y	-0-					1
03	26350	X	26068	-0-	-282	-0-	1	1	26067	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	1	1	25644	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	26350	X	26026	-0-	-324	-0-	1	1	26025	2	Y	-0-					-0-
06	25500	X	24341	-0-	-1159	-0-	1	1	24336	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	26350	X	24706	-0-	-1644	-0-	1	1	24705	2	Y	-0-					2

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
02	23912	X	22912	-0-	-1000	-0-	1	1	22911	2	Y	-0-					44
03	26474	X	20976	-0-	-5498	-0-	1	1	20912	2	Y	57	67	1			34
							63	9									
04	25620	X	19019	-0-	-6601	-0-	1	1	19018	2	Y	-0-					34
05	26474	X	19302	-0-	-7172	-0-	1	1	19301	2	Y	-0-					34
06	25620	X	18772	-0-	-6848	-0-	1	1	18647	2	Y	113	88	1			59
							124	9									
07	25358	X	18438	-0-	-6920	-0-	1	1	18437	2	Y	-0-					59

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
02	31780	X	-0-	-0-	-31780	-0-					N	-0-					-0-
03	14105	X	81	-0-	-14024	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	212	-0-	-1288	-0-	1	1	211	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	201	-0-	-1349	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20104	X	18868	-0-	-1236	-0-	403	1	18465	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	20430	-0-	-1456	-0-	383	1	20047	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	20539	-0-	-551	-0-	443	1	20096	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	20690	-0-	-1103	-0-	462	1	20228	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	19898	-0-	-322	-0-	445	1	19453	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	14252	-0-	-6983	-0-	185	1	14067	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36736	X	32875	-0-	-3861	-0-	102	1	32773	2	N	-0-					-0-
03	40362	X	35503	-0-	-4859	-0-	35503	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	35159	-0-	-3901	-0-	127	1	35032	2	N	-0-					-0-
05	39370	X	34772	-0-	-4598	-0-	136	1	34636	2	N	-0-					-0-
06	35220	X	33328	-0-	-1892	-0-	127	1	33201	2	N	-0-					-0-
07	36394	X	34041	-0-	-2353	-0-	34041	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33348	X	30986	-0-	-2362	-0-	96	1	30890	2	N	-0-					-0-
03	36921	X	33185	-0-	-3736	-0-	33185	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	32069	-0-	-3661	-0-	116	1	31953	2	N	-0-					-0-
05	36053	X	31715	-0-	-4338	-0-	124	1	31591	2	N	-0-					-0-
06	33210	X	29431	-0-	-3779	-0-	112	1	29319	2	N	-0-					-0-
07	34317	X	29752	-0-	-4565	-0-	29752	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					3
03	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	24571	2			N	-0-					3
04	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	24510	2			N	-0-					3
05	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	24101	2			N	-0-					3
06	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	21760	2			N	-0-					3
*07	21824	X	20454	-0-	-1370	-0-	20454	2			N	-0-					3

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	1	1	29564	2	Y	-0-					41
03	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	2	1	33163	2	Y	49	61	1			29
							54	9									
04	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	2	1	31155	2	Y	-0-					29
05	31620	X	31620	-0-	-0-	-0-	2	1	31618	2	Y	-0-					29
06	30599	X	30599	-0-	-0-	-0-	2	1	30489	2	Y	98	76	1			51
							108	9									
07	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	2	1	31288	2	Y	-0-					51

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
02	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	24835	2			N	-0-					-0-
03	35750	X	35750	-0-	-0-	-0-	35750	2			N	-0-					-0-
04	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	33277	2			N	-0-					-0-
05	32721	X	32721	-0-	-0-	-0-	32721	2			N	-0-					-0-
06	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	28878	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	29574	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 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
02	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	2			N	-0-					-0-
03	31468	X	31468	-0-	-0-	-0-	31468	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	29910	-0-	-0-	-0-	29910	2			N	-0-					-0-
05	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	26740	-0-	-2450	-0-	26740	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	27489	-0-	-2674	-0-	27489	2			N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 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
02	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	1	1	26745	2	Y	-0-					17
03	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	1	1	29252	2	Y	26	27	1			16
							29	9									
04	27925	X	27925	-0-	-0-	-0-	1	1	27924	2	Y	-0-					16
05	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	1	1	28339	2	Y	-0-					16
06	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	1	1	27061	2	Y	13	22	1			7
							14	9									
07	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	1	1	27025	2	Y	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19376	X	18731	-0-	-645	-0-	18731	2			N	-0-			-0-
03	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24663	2			N	-0-			-0-
04	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2			N	-0-			-0-
05	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	2			N	-0-			-0-
06	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	23640	2			N	-0-			-0-
07	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	23602	2			N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27888	X	26282	-0-	-1606	-0-	91	1	26191	2	N	-0-			-0-
03	30876	X	27677	-0-	-3199	-0-	61	1	27616	2	N	-0-			-0-
04	28320	X	26246	-0-	-2074	-0-	64	1	26182	2	N	-0-			-0-
05	29109	X	25376	-0-	-3733	-0-	68	1	25308	2	N	-0-			-0-
06	28170	X	24346	-0-	-3824	-0-	65	1	24281	2	N	-0-			-0-
07	29109	X	25822	-0-	-3287	-0-	61	1	25761	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29988	X	26690	-0-	-3298	-0-	92	1	26598	2	N	-0-			-0-
03	33201	X	28160	-0-	-5041	-0-	62	1	28098	2	N	-0-			-0-
04	30120	X	26952	-0-	-3168	-0-	65	1	26887	2	N	-0-			-0-
05	30380	X	26060	-0-	-4320	-0-	70	1	25990	2	N	-0-			-0-
06	28590	X	25631	-0-	-2959	-0-	68	1	25563	2	N	-0-			-0-
07	29543	X	26444	-0-	-3099	-0-	62	1	26382	2	N	-0-			-0-

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
02	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	113	1	30427	2	Y	-0-			-0-
03	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	126	1	32248	2	Y	-0-			-0-
04	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	121	1	29980	2	Y	-0-			-0-
05	30351	X	30351	-0-	-0-	-0-	125	1	30226	2	Y	-0-			-0-
06	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	120	1	28268	2	Y	-0-			-0-
07	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	125	1	28693	2	Y	-0-			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28829	X	28829	-0-	-0-	-0-	107	1	28722	2	Y	-0-			-0-
03	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	117	1	30000	2	Y	-0-			-0-
04	28673	X	28673	-0-	-0-	-0-	115	1	28558	2	Y	-0-			-0-
05	28911	X	28911	-0-	-0-	-0-	119	1	28792	2	Y	-0-			-0-
06	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	116	1	27171	2	Y	-0-			-0-
07	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	120	1	27562	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

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

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160027	X	160027	-0-	-0-	-0-	439	1	159588	2	N	-0-			-0-
03	50871	X	38086	-0-	-12785	-0-	38086	2			N	-0-			-0-
04	53730	X	37349	-0-	-16381	-0-	562	1	36787	2	N	-0-			-0-
05	71145	X	36531	-0-	-34614	-0-	589	1	35942	2	N	-0-			-0-
06	68850	X	34319	-0-	-34531	-0-	531	1	33788	2	N	-0-			-0-
07	71145	X	33899	-0-	-37246	-0-	33899	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	125	1	33602	2	Y	-0-			-0-
03	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	140	1	35719	2	Y	-0-			-0-
04	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	135	1	33434	2	Y	-0-			-0-
05	33847	X	33847	-0-	-0-	-0-	139	1	33708	2	Y	-0-			-0-
06	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	134	1	31501	2	Y	-0-			-0-
07	32240	X	32017	-0-	-223	-0-	138	1	31879	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29484	X	24992	-0-	-4492	-0-	1252	1	23740	2	N	-0-			-0-
03	32643	X	26042	-0-	-6601	-0-	1403	1	24639	2	N	-0-			-0-
04	31590	X	25140	-0-	-6450	-0-	1379	1	23761	2	N	-0-			-0-
05	32643	X	23778	-0-	-8865	-0-	1423	1	22355	2	N	-0-			-0-
06	27030	X	23568	-0-	-3462	-0-	1431	1	22137	2	N	-0-			-0-
07	27683	X	23273	-0-	-4410	-0-	1482	1	21791	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	33992	X	27512	-0-	-6480	-0-	1378	1	26134	2	N	-0-			-0-
03	37634	X	29298	-0-	-8336	-0-	1579	1	27719	2	N	-0-			-0-
04	33510	X	28887	-0-	-4623	-0-	1584	1	27303	2	N	-0-			-0-
05	34627	X	27323	-0-	-7304	-0-	1635	1	25688	2	N	-0-			-0-
06	29700	X	27097	-0-	-2603	-0-	1645	1	25452	2	N	-0-			-0-
07	30473	X	27392	-0-	-3081	-0-	1744	1	25648	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	91842	X	91842	-0-	-0-	-0-	290	1	91552	2	N	-0-			-0-
03	80125	X	80125	-0-	-0-	-0-	5	1	80120	2	N	-0-			-0-
04	63148	X	63148	-0-	-0-	-0-	233	1	62915	2	N	-0-			-0-
05	59758	X	59758	-0-	-0-	-0-	239	1	59519	2	N	-0-			-0-
06	45619	X	45619	-0-	-0-	-0-	178	1	45441	2	N	-0-			-0-
07	43322	X	43322	-0-	-0-	-0-	5	1	43317	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	82810	X	82810	-0-	-0-	-0-	261	1	82549	2	N	-0-			-0-
03	86726	X	86726	-0-	-0-	-0-	6	1	86720	2	N	-0-			-0-
04	78399	X	78399	-0-	-0-	-0-	289	1	78110	2	N	-0-			-0-
05	74191	X	74191	-0-	-0-	-0-	297	1	73894	2	N	-0-			-0-
06	58492	X	58492	-0-	-0-	-0-	229	1	58263	2	N	-0-			-0-
07	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	6	1	53513	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	2706	1	20398	2	N	-0-			-0-
03	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	2941	1	21408	2	N	-0-			-0-
04	25050	X	21476	-0-	-3574	-0-	2863	1	18613	2	N	-0-			-0-
05	25885	X	22646	-0-	-3239	-0-	2966	1	19680	2	N	-0-			-0-
06	24750	X	21454	-0-	-3296	-0-	2852	1	18602	2	N	-0-			-0-
07	25575	X	20806	-0-	-4769	-0-	2835	1	17971	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	2995	1	22578	2	N	-0-			-0-
03	27714	X	27160	-0-	-554	-0-	3281	1	23879	2	N	-0-			-0-
04	28230	X	24351	-0-	-3879	-0-	3246	1	21105	2	N	-0-			-0-
05	29171	X	25678	-0-	-3493	-0-	3363	1	22315	2	N	-0-			-0-
06	27390	X	24213	-0-	-3177	-0-	3219	1	20994	2	N	-0-			-0-
07	28303	X	23855	-0-	-4448	-0-	3250	1	20605	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	190	1	25890	2	Y	-0-			-0-
03	27147	X	27147	-0-	-0-	-0-	209	1	26938	2	Y	-0-			-0-
04	24567	X	24567	-0-	-0-	-0-	206	1	24361	2	Y	-0-			-0-
05	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	213	1	25084	2	Y	-0-			-0-
06	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	202	1	23176	2	Y	-0-			-0-
07	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	208	1	23071	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41897	X	41897	-0-	-0-	-0-	2098	1	39799	2	N	-0-			-0-
03	43803	X	42310	-0-	-1493	-0-	2280	1	40030	2	N	-0-			-0-
04	42390	X	39204	-0-	-3186	-0-	2150	1	37054	2	N	-0-			-0-
05	43803	X	37082	-0-	-6721	-0-	2219	1	34863	2	N	-0-			-0-
06	42390	X	33794	-0-	-8596	-0-	2051	1	31743	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	32325	-0-	-11478	-0-	2059	1	30266	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	518	1	41663	2	N	-0-			-0-
03	41997	X	41997	-0-	-0-	-0-	496	1	41501	2	N	-0-			-0-
04	48570	X	37491	-0-	-11079	-0-	459	1	37032	2	N	-0-			-0-
05	50189	X	24451	-0-	-25738	-0-	410	1	24041	2	N	-0-			-0-
06	45180	X	44254	-0-	-926	-0-	478	1	43776	2	N	-0-			-0-
07	46686	X	44190	-0-	-2496	-0-	534	1	43656	2	N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35868	X	32345	-0-	-3523	-0-	3581	1	28764	2	N	-0-			-0-
03	39711	X	34792	-0-	-4919	-0-	3233	1	31559	2	N	-0-			-0-
04	35430	X	32945	-0-	-2485	-0-	3433	1	29512	2	N	-0-			-0-
05	36611	X	32022	-0-	-4589	-0-	3621	1	28401	2	N	-0-			-0-
06	35430	X	30686	-0-	-4744	-0-	3772	1	26914	2	N	-0-			-0-
07	35805	X	32178	-0-	-3627	-0-	2544	1	29634	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	3297	1	24854	2	N	-0-			-0-
03	29636	X	28911	-0-	-725	-0-	3492	1	25419	2	N	-0-			-0-
04	30510	X	25522	-0-	-4988	-0-	3402	1	22120	2	N	-0-			-0-
05	31527	X	26913	-0-	-4614	-0-	3525	1	23388	2	N	-0-			-0-
06	30150	X	25738	-0-	-4412	-0-	3421	1	22317	2	N	-0-			-0-
07	31155	X	25455	-0-	-5700	-0-	3468	1	21987	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	427	1	34383	2	N	-0-			-0-
03	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	434	1	36310	2	N	-0-			-0-
04	38220	X	32253	-0-	-5967	-0-	395	1	31858	2	N	-0-			-0-
05	39494	X	21034	-0-	-18460	-0-	352	1	20682	2	N	-0-			-0-
06	40841	X	40841	-0-	-0-	-0-	441	1	40400	2	N	-0-			-0-
07	38533	X	32807	-0-	-5726	-0-	396	1	32411	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	2165	1	16322	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	19511	-0-	-19	-0-	2357	1	17154	2	N	-0-					-0-
04	20310	X	18392	-0-	-1918	-0-	2452	1	15940	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	19394	-0-	-1593	-0-	2540	1	16854	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	18723	-0-	-1077	-0-	2489	1	16234	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	18478	-0-	-1982	-0-	2518	1	15960	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33096	X	26476	-0-	-6620	-0-	1 4	1 9	26471	2	Y	4	6	1			6
03	35712	X	29050	-0-	-6662	-0-	1 17	1 9	29032	2	Y	15	12	1			9
04	32190	X	27411	-0-	-4779	-0-	1	1	27410	2	Y	-0-					9
05	31403	X	27818	-0-	-3585	-0-	1	1	27817	2	Y	-0-					9
06	28740	X	25394	-0-	-3346	-0-	1	1	25393	2	Y	-0-					9
07	29326	X	24723	-0-	-4603	-0-	1	1	24722	2	Y	-0-					9

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	156	1	21272	2	Y	-0-					-0-
03	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	174	1	22460	2	Y	-0-					-0-
04	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	164	1	19418	2	Y	-0-					-0-
05	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	170	1	19993	2	Y	-0-					-0-
06	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	169	1	19384	2	Y	-0-					-0-
07	20057	X	19553	-0-	-504	-0-	175	1	19378	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
02	29148	X	22695	-0-	-6453	-0-	1 9	1 9	22685	2	Y	8	53	1			32
03	32271	X	24829	-0-	-7442	-0-	1 8	1 9	24820	2	Y	7	35	1			4
04	28440	X	22956	-0-	-5484	-0-	1	1	22955	2	Y	-0-					4
05	27280	X	23297	-0-	-3983	-0-	1	1	23296	2	Y	-0-					4
06	25140	X	21629	-0-	-3511	-0-	1	1	21628	2	Y	-0-					4
07	25141	X	21963	-0-	-3178	-0-	1	1	21962	2	Y	-0-					4

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
02	13384	X	13174	-0-	-210	-0-	129	1	13045	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13675	-0-	-1143	-0-	98	1	13577	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13884	-0-	-456	-0-	145	1	13739	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13875	-0-	-633	-0-	153	1	13722	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12143	-0-	-1987	-0-	127	1	12016	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12747	-0-	-1854	-0-	94	1	12653	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
02	56618	X	56618	-0-	-0-	-0-	1433	1	55185	2	N	-0-					-0-
03	55181	X	55181	-0-	-0-	-0-	1421	1	53760	2	N	-0-					-0-
04	45780	X	29845	-0-	-15935	-0-	1495	1	28350	2	N	-0-					-0-
05	47306	X	28864	-0-	-18442	-0-	1547	1	27317	2	N	-0-					-0-
06	45780	X	26214	-0-	-19566	-0-	1487	1	24727	2	N	-0-					-0-
07	47306	X	46559	-0-	-747	-0-	1443	1	45116	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32816	X	30866	-0-	-1950	-0-	1 8	1 9	30857	2	Y	7	34	1			23
03	36332	X	33768	-0-	-2564	-0-	2 20	1 9	33746	2	Y	18	30	1			11
04	35160	X	31666	-0-	-3494	-0-	2	1	31664	2	Y	-0-					11
05	36332	X	32136	-0-	-4196	-0-	2	1	32134	2	Y	-0-					11
06	34590	X	30288	-0-	-4302	-0-	2	1	30286	2	Y	-0-					11
07	34162	X	30604	-0-	-3558	-0-	2	1	30602	2	Y	-0-					11

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36708	X	30185	-0-	-6523	-0-	1 37	1 9	30147	2	Y	34	85	1			72
03	40641	X	33024	-0-	-7617	-0-	2 17	1 9	33005	2	Y	15	78	1			9
04	39330	X	30730	-0-	-8600	-0-	2	1	30728	2	Y	-0-					9
05	39556	X	31187	-0-	-8369	-0-	2	1	31185	2	Y	-0-					9
06	34620	X	27395	-0-	-7225	-0-	1	1	27394	2	Y	-0-					9
07	33418	X	26081	-0-	-7337	-0-	1	1	26080	2	Y	-0-					9

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57848	X	51885	-0-	-5963	-0-	1313	1	50572	2	N	-0-					-0-
03	64046	X	48750	-0-	-15296	-0-	1256	1	47494	2	N	-0-					-0-
04	61980	X	25671	-0-	-36309	-0-	1286	1	24385	2	N	-0-					-0-
05	64046	X	24826	-0-	-39220	-0-	1330	1	23496	2	N	-0-					-0-
06	61980	X	22556	-0-	-39424	-0-	1279	1	21277	2	N	-0-					-0-
07	57443	X	44315	-0-	-13128	-0-	1234	1	43081	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	306	1	32789	2	N	-0-					-0-
03	33954	X	33954	-0-	-0-	-0-	343	1	33611	2	N	-0-					-0-
04	41700	X	32775	-0-	-8925	-0-	340	1	32435	2	N	-0-					-0-
05	43090	X	30866	-0-	-12224	-0-	349	1	30517	2	N	-0-					-0-
06	35460	X	30560	-0-	-4900	-0-	342	1	30218	2	N	-0-					-0-
07	36642	X	28775	-0-	-7867	-0-	339	1	28436	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22652	X	20106	-0-	-2546	-0-	182	1	19924	2	Y	-0-					1
03	24893	X	22602	-0-	-2291	-0-	205	1	22397	2	Y	-0-					1
04	23670	X	21313	-0-	-2357	-0-	197	1	21116	2	Y	-0-					1
05	23901	X	21395	-0-	-2506	-0-	204	1	21191	2	Y	-0-					1
06	23130	X	20736	-0-	-2394	-0-	200 105	1 9	20431	2	Y	95	95	1			1
07	22599	X	20614	-0-	-1985	-0-	194 156	1 9	20264	2	Y	142	96	1			47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

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

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

02	52332	X	48286	-0-	-4046	-0-	361	1	47925	2	N	-0-					-0-
03	57939	X	51206	-0-	-6733	-0-	235	1	50971	2	N	-0-					-0-
04	55440	X	50423	-0-	-5017	-0-	409	1	50014	2	N	-0-					-0-
05	56637	X	50103	-0-	-6534	-0-	430	1	49673	2	N	-0-					-0-
06	51750	X	48821	-0-	-2929	-0-	415	1	48406	2	N	-0-					-0-
07	53475	X	49332	-0-	-4143	-0-	237	1	49095	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

02	34356	X	30488	-0-	-3868	-0-	228	1	30260	2	N	-0-					-0-
03	35185	X	32319	-0-	-2866	-0-	148	1	32171	2	N	-0-					-0-
04	34050	X	31795	-0-	-2255	-0-	258	1	31537	2	N	-0-					-0-
05	35061	X	31592	-0-	-3469	-0-	271	1	31321	2	N	-0-					-0-
06	33690	X	29811	-0-	-3879	-0-	253	1	29558	2	N	-0-					-0-
07	33759	X	30289	-0-	-3470	-0-	146	1	30143	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

02	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	361	1	38629	2	N	-0-					-0-
03	41399	X	41399	-0-	-0-	-0-	418	1	40981	2	N	-0-					-0-
04	49290	X	40120	-0-	-9170	-0-	416	1	39704	2	N	-0-					-0-
05	50933	X	37784	-0-	-13149	-0-	427	1	37357	2	N	-0-					-0-
06	41790	X	424	-0-	-41366	-0-	424	1			N	-0-					-0-
07	43183	X	37360	-0-	-5823	-0-	440	1	36920	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

02	46334	X	46334	-0-	-0-	-0-	429	1	45905	2	N	-0-					-0-
03	48749	X	48749	-0-	-0-	-0-	492	1	48257	2	N	-0-					-0-
04	50610	X	46971	-0-	-3639	-0-	487	1	46484	2	N	-0-					-0-
05	52297	X	44235	-0-	-8062	-0-	500	1	43735	2	N	-0-					-0-
06	49650	X	45499	-0-	-4151	-0-	509	1	44990	2	N	-0-					-0-
07	51305	X	43782	-0-	-7523	-0-	516	1	43266	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

02	34020	X	30873	-0-	-3147	-0-	696	1	30177	2	N	-0-					-0-
03	37355	X	31903	-0-	-5452	-0-	982	1	30921	2	N	-0-					-0-
04	32370	X	30427	-0-	-1943	-0-	750	1	29677	2	N	-0-					-0-
05	34038	X	29434	-0-	-4604	-0-	777	1	28657	2	N	-0-					-0-
06	33090	X	26551	-0-	-6539	-0-	719	1	25832	2	N	-0-					-0-
07	34193	X	28233	-0-	-5960	-0-	1034	1	27199	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	63081	X	63081	-0-	-0-	-0-	572	1	62509	2	Y	-0-					34
03	68545	X	68545	-0-	-0-	-0-	623	1	67922	2	Y	-0-					34
04	64988	X	64988	-0-	-0-	-0-	601	1	64387	2	Y	-0-					34
05	65239	X	65239	-0-	-0-	-0-	621	1	64618	2	Y	-0-					34
06	64514	X	64514	-0-	-0-	-0-	622	1	63567	2	Y	295	295	1			34
							325	9									
07	67471	X	67471	-0-	-0-	-0-	641	1	66751	2	Y	72	106	1			-0-
							79	9									

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
02	40976	X	40976	-0-	-0-	-0-	372	1	40604	2	Y	-0-					-0-
03	45584	X	45584	-0-	-0-	-0-	414	1	45170	2	Y	-0-					-0-
04	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	412	1	44160	2	Y	-0-					-0-
05	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	426	1	44318	2	Y	-0-					-0-
06	42810	X	41365	-0-	-1445	-0-	399	1	40757	2	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
07	44237	X	41400	-0-	-2837	-0-	393	1	40956	2	Y	46	46	1			-0-
							51	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
02	42896	X	32670	-0-	-10226	-0-	736	1	31934	2	N	-0-					-0-
03	47492	X	34239	-0-	-13253	-0-	1053	1	33186	2	N	-0-					-0-
04	37230	X	30684	-0-	-6546	-0-	756	1	29928	2	N	-0-					-0-
05	38471	X	29683	-0-	-8788	-0-	783	1	28900	2	N	-0-					-0-
06	37230	X	28301	-0-	-8929	-0-	767	1	27534	2	N	-0-					-0-
07	36177	X	25277	-0-	-10900	-0-	925	1	24352	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
02	36312	X	36312	-0-	-0-	-0-	201	1	36111	2	N	-0-					-0-
03	37169	X	32956	-0-	-4213	-0-	82	1	32874	2	N	-0-					-0-
04	35970	X	31656	-0-	-4314	-0-	196	1	31460	2	N	-0-					-0-
05	37169	X	31122	-0-	-6047	-0-	206	1	30916	2	N	-0-					-0-
06	35970	X	27627	-0-	-8343	-0-	183	1	27444	2	N	-0-					-0-
07	37169	X	27287	-0-	-9882	-0-	82	1	27205	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
02	61796	X	28421	-0-	-33375	-0-	157	1	28264	2	N	-0-					-0-
03	67363	X	44625	-0-	-22738	-0-	111	1	44514	2	N	-0-					-0-
04	65190	X	41199	-0-	-23991	-0-	254	1	40945	2	N	-0-					-0-
05	64294	X	40505	-0-	-23789	-0-	268	1	40237	2	N	-0-					-0-
06	43200	X	39136	-0-	-4064	-0-	260	1	38876	2	N	-0-					-0-
07	44640	X	38198	-0-	-6442	-0-	115	1	38083	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
02	60172	X	55174	-0-	-4998	-0-	614	1	54560	2	N	-0-					-0-
03	66030	X	59349	-0-	-6681	-0-	595	1	58754	2	N	-0-					-0-
04	61140	X	56498	-0-	-4642	-0-	587	1	55911	2	N	-0-					-0-
05	63178	X	55367	-0-	-7811	-0-	611	1	54756	2	N	-0-					-0-
06	59130	X	54935	-0-	-4195	-0-	595	1	54340	2	N	-0-					-0-
07	61101	X	56078	-0-	-5023	-0-	604	1	55474	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 11077 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
02	34804	X	31200	-0-	-3604	-0-	347	1	30853	2	N	-0-					-0-
03	38130	X	33423	-0-	-4707	-0-	335	1	33088	2	N	-0-					-0-
04	35280	X	31675	-0-	-3605	-0-	329	1	31346	2	N	-0-					-0-
05	35929	X	31041	-0-	-4888	-0-	343	1	30698	2	N	-0-					-0-
06	33420	X	29858	-0-	-3562	-0-	324	1	29534	2	N	-0-					-0-
07	34534	X	30210	-0-	-4324	-0-	326	1	29884	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38724	X	29510	-0-	-9214	-0-	163	1	29347	2	N	-0-					-0-
03	37696	X	30143	-0-	-7553	-0-	75	1	30068	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	28096	-0-	-3794	-0-	174	1	27922	2	N	-0-					-0-
05	32519	X	27623	-0-	-4896	-0-	183	1	27440	2	N	-0-					-0-
06	31620	X	24395	-0-	-7225	-0-	162	1	24233	2	N	-0-					-0-
07	32674	X	24119	-0-	-8555	-0-	72	1	24047	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58912	X	48124	-0-	-10788	-0-	266	1	47858	2	N	-0-					-0-
03	65224	X	46162	-0-	-19062	-0-	115	1	46047	2	N	-0-					-0-
04	61950	X	42702	-0-	-19248	-0-	264	1	42438	2	N	-0-					-0-
05	64015	X	41982	-0-	-22033	-0-	278	1	41704	2	N	-0-					-0-
06	56040	X	38826	-0-	-17214	-0-	258	1	38568	2	N	-0-					-0-
07	53289	X	38026	-0-	-15263	-0-	114	1	37912	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	302	1	32959	2	Y	-0-					32
03	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	338	1	36874	2	Y	-0-					32
04	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	320	1	34260	2	Y	2					34
							2	9									
05	34800	X	34800	-0-	-0-	-0-	330	1	34382	2	Y	80	80	1			34
							88	9									
06	32123	X	32123	-0-	-0-	-0-	310	1	31650	2	Y	148	148	1			34
							163	9									
07	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	353	1	36775	2	Y	88	102	1			20
							97	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42952	X	32416	-0-	-10536	-0-	112	1	32304	2	N	-0-					-0-
03	44206	X	33985	-0-	-10221	-0-	75	1	33910	2	N	-0-					-0-
04	39240	X	31738	-0-	-7502	-0-	77	1	31661	2	N	-0-					-0-
05	38099	X	30686	-0-	-7413	-0-	82	1	30604	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	29518	-0-	-5762	-0-	78	1	29440	2	N	-0-					-0-
07	35898	X	30035	-0-	-5863	-0-	71	1	29964	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43288	X	36993	-0-	-6295	-0-	128	1	36865	2	N	-0-					-0-
03	47926	X	38577	-0-	-9349	-0-	85	1	38492	2	N	-0-					-0-
04	41640	X	36288	-0-	-5352	-0-	88	1	36200	2	N	-0-					-0-
05	42191	X	35085	-0-	-7106	-0-	94	1	34991	2	N	-0-					-0-
06	39630	X	31816	-0-	-7814	-0-	84	1	31732	2	N	-0-					-0-
07	40951	X	32586	-0-	-8365	-0-	77	1	32509	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48104	X	42662	-0-	-5442	-0-	148	1	42514	2	N	-0-			-0-
03	52204	X	45266	-0-	-6938	-0-	99	1	45167	2	N	-0-			-0-
04	48960	X	43144	-0-	-5816	-0-	105	1	43039	2	N	-0-			-0-
05	49228	X	41712	-0-	-7516	-0-	111	1	41601	2	N	-0-			-0-
06	45720	X	41045	-0-	-4675	-0-	109	1	40936	2	N	-0-			-0-
07	47244	X	46738	-0-	-506	-0-	110	1	46628	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

02	52500	X	49525	-0-	-2975	-0-	907	1	48618	2	N	-0-			-0-
03	58125	X	53261	-0-	-4864	-0-	930	1	52331	2	N	-0-			-0-
04	54810	X	50683	-0-	-4127	-0-	909	1	49774	2	N	-0-			-0-
05	56637	X	49689	-0-	-6948	-0-	943	1	48746	2	N	-0-			-0-
06	53070	X	47774	-0-	-5296	-0-	911	1	46863	2	N	-0-			-0-
07	54839	X	48528	-0-	-6311	-0-	930	1	47598	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

02	33880	X	30234	-0-	-3646	-0-	190	1	30044	2	N	-0-			-0-
03	37510	X	31019	-0-	-6491	-0-	106	1	30913	2	N	-0-			-0-
04	35880	X	29735	-0-	-6145	-0-	208	1	29527	2	N	-0-			-0-
05	35743	X	31542	-0-	-4201	-0-	228	1	31314	2	N	-0-			-0-
06	32400	X	29051	-0-	-3349	-0-	210	1	28841	2	N	-0-			-0-
07	33480	X	29375	-0-	-4105	-0-	100	1	29275	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

02	26376	X	23844	-0-	-2532	-0-	149	1	23695	2	N	-0-			-0-
03	29202	X	24038	-0-	-5164	-0-	83	1	23955	2	N	-0-			-0-
04	28260	X	24453	-0-	-3807	-0-	171	1	24282	2	N	-0-			-0-
05	28396	X	25939	-0-	-2457	-0-	187	1	25752	2	N	-0-			-0-
06	25560	X	23766	-0-	-1794	-0-	172	1	23594	2	N	-0-			-0-
07	26412	X	24538	-0-	-1874	-0-	84	1	24454	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

02	30044	X	26879	-0-	-3165	-0-	168	1	26711	2	N	-0-			-0-
03	33263	X	27689	-0-	-5574	-0-	95	1	27594	2	N	-0-			-0-
04	31890	X	26645	-0-	-5245	-0-	187	1	26458	2	N	-0-			-0-
05	31620	X	28264	-0-	-3356	-0-	204	1	28060	2	N	-0-			-0-
06	28800	X	26275	-0-	-2525	-0-	190	1	26085	2	N	-0-			-0-
07	29760	X	29686	-0-	-74	-0-	101	1	29585	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

02	31108	X	27951	-0-	-3157	-0-	175	1	27776	2	N	-0-			-0-
03	34441	X	28801	-0-	-5640	-0-	99	1	28702	2	N	-0-			-0-
04	33090	X	27746	-0-	-5344	-0-	194	1	27552	2	N	-0-			-0-
05	32488	X	29433	-0-	-3055	-0-	213	1	29220	2	N	-0-			-0-
06	29940	X	28179	-0-	-1761	-0-	204	1	27975	2	N	-0-			-0-
07	30938	X	28776	-0-	-2162	-0-	98	1	28678	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
02	31136	X	28152	-0-	-2984	-0-	635	1	27517	2	N	-0-					-0-
03	34472	X	28832	-0-	-5640	-0-	887	1	27945	2	N	-0-					-0-
04	30360	X	29452	-0-	-908	-0-	726	1	28726	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	28491	-0-	-2881	-0-	752	1	27739	2	N	-0-					-0-
06	30150	X	29109	-0-	-1041	-0-	789	1	28320	2	N	-0-					-0-
07	31155	X	26675	-0-	-4480	-0-	976	1	25699	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
02	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	643	1	32467	2	N	-0-					-0-
03	34875	X	33980	-0-	-895	-0-	711	1	33269	2	N	-0-					-0-
04	35970	X	32836	-0-	-3134	-0-	691	1	32145	2	N	-0-					-0-
05	37169	X	31754	-0-	-5415	-0-	714	1	31040	2	N	-0-					-0-
06	35490	X	27396	-0-	-8094	-0-	639	1	26757	2	N	-0-					-0-
07	36673	X	23307	-0-	-13366	-0-	608	1	22699	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT 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
02	40908	X	38300	-0-	-2608	-0-	376	1	37924	2	N	-0-					-0-
03	43772	X	40023	-0-	-3749	-0-	285	1	39738	2	N	-0-					-0-
04	42420	X	39833	-0-	-2587	-0-	417	1	39416	2	N	-0-					-0-
05	43834	X	39805	-0-	-4029	-0-	438	1	39367	2	N	-0-					-0-
06	41040	X	37698	-0-	-3342	-0-	394	1	37304	2	N	-0-					-0-
07	42408	X	39122	-0-	-3286	-0-	289	1	38833	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
02	37856	X	34433	-0-	-3423	-0-	165	1	34268	2	N	-0-					-0-
03	41912	X	35111	-0-	-6801	-0-	130	1	34981	2	N	-0-					-0-
04	39540	X	33609	-0-	-5931	-0-	124	1	33485	2	N	-0-					-0-
05	39494	X	32869	-0-	-6625	-0-	76	1	32793	2	N	-0-					-0-
06	39362	X	39362	-0-	-0-	-0-	130	1	39232	2	N	-0-					-0-
07	38130	X	34798	-0-	-3332	-0-	123	1	34675	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
02	37240	X	33801	-0-	-3439	-0-	162	1	33639	2	N	-0-					-0-
03	41230	X	34630	-0-	-6600	-0-	128	1	34502	2	N	-0-					-0-
04	36960	X	33144	-0-	-3816	-0-	123	1	33021	2	N	-0-					-0-
05	37417	X	32413	-0-	-5004	-0-	75	1	32338	2	N	-0-					-0-
06	36210	X	36032	-0-	-178	-0-	119	1	35913	2	N	-0-					-0-
07	37417	X	33898	-0-	-3519	-0-	119	1	33779	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
02	43988	X	39011	-0-	-4977	-0-	144	1	38867	2	N	-0-					-0-
03	47275	X	43756	-0-	-3519	-0-	103	1	43653	2	N	-0-					-0-
04	43200	X	39854	-0-	-3346	-0-	106	1	39748	2	N	-0-					-0-
05	43307	X	39039	-0-	-4268	-0-	112	1	38927	2	N	-0-					-0-
06	42330	X	38909	-0-	-3421	-0-	105	1	38804	2	N	-0-					-0-
07	43741	X	42427	-0-	-1314	-0-	102	1	42325	2	N	-0-					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68600	X	59281	-0-	-9319	-0-	220	1	59061	2	N	-0-					-0-
03	73222	X	62689	-0-	-10533	-0-	147	1	62542	2	N	-0-					-0-
04	68340	X	59935	-0-	-8405	-0-	159	1	59776	2	N	-0-					-0-
05	68572	X	58710	-0-	-9862	-0-	169	1	58541	2	N	-0-					-0-
06	63510	X	57257	-0-	-6253	-0-	154	1	57103	2	N	-0-					-0-
07	65627	X	59251	-0-	-6376	-0-	143	1	59108	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	59500	X	53444	-0-	-6056	-0-	198	1	53246	2	N	-0-			-0-
03	63984	X	56787	-0-	-7197	-0-	133	1	56654	2	N	-0-			-0-
04	60990	X	50464	-0-	-10526	-0-	134	1	50330	2	N	-0-			-0-
05	61690	X	49432	-0-	-12258	-0-	142	1	49290	2	N	-0-			-0-
06	57270	X	54257	-0-	-3013	-0-	146	1	54111	2	N	-0-			-0-
07	59179	X	57095	-0-	-2084	-0-	138	1	56957	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	40292	X	33101	-0-	-7191	-0-	123	1	32978	2	N	-0-			-0-
03	44609	X	35852	-0-	-8757	-0-	100	1	35752	2	N	-0-			-0-
04	44068	X	44068	-0-	-0-	-0-	68	1	44000	2	N	-0-			-0-
05	39463	X	24340	-0-	-15123	-0-	36	1	24304	2	N	-0-			-0-
06	56251	X	56251	-0-	-0-	-0-	83	1	56168	2	N	-0-			-0-
07	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	62	1	46138	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37128	X	32924	-0-	-4204	-0-	157	1	32767	2	N	-0-			-0-
03	41106	X	33759	-0-	-7347	-0-	125	1	33634	2	N	-0-			-0-
04	38446	X	38446	-0-	-0-	-0-	142	1	38304	2	N	-0-			-0-
05	37851	X	37599	-0-	-252	-0-	87	1	37512	2	N	-0-			-0-
06	45138	X	45138	-0-	-0-	-0-	149	1	44989	2	N	-0-			-0-
07	39974	X	39974	-0-	-0-	-0-	141	1	39833	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56672	X	47414	-0-	-9258	-0-	66	1	47348	2	N	-0-			-0-
03	62744	X	53690	-0-	-9054	-0-	53690	2			N	-0-			-0-
04	60720	X	47897	-0-	-12823	-0-	9	1	47888	2	N	-0-			-0-
05	62744	X	29694	-0-	-33050	-0-	8	1	29686	2	N	-0-			-0-
06	59250	X	56365	-0-	-2885	-0-	13	1	56352	2	N	-0-			-0-
07	63467	X	63467	-0-	-0-	-0-	63467	2			N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	54153	X	54153	-0-	-0-	-0-	201	1	53952	2	N	-0-			-0-
03	64505	X	64505	-0-	-0-	-0-	180	1	64325	2	N	-0-			-0-
04	88974	X	88974	-0-	-0-	-0-	137	1	88837	2	N	-0-			-0-
05	50809	X	49145	-0-	-1664	-0-	74	1	49071	2	N	-0-			-0-
06	92517	X	92517	-0-	-0-	-0-	137	1	92380	2	N	-0-			-0-
07	88307	X	88307	-0-	-0-	-0-	118	1	88189	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	59617	X	59617	-0-	-0-	-0-	82	1	59535	2	N	-0-			-0-
03	59231	X	59231	-0-	-0-	-0-	59231	2			N	-0-			-0-
04	55050	X	48495	-0-	-6555	-0-	9	1	48486	2	N	-0-			-0-
05	56885	X	30065	-0-	-26820	-0-	8	1	30057	2	N	-0-			-0-
06	55050	X	36985	-0-	-18065	-0-	9	1	36976	2	N	-0-			-0-
07	67862	X	67862	-0-	-0-	-0-	67862	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	57400	X	32488	-0-	-24912	-0-	121	1	32367	2	N	-0-			-0-
03	63302	X	17170	-0-	-46132	-0-	48	1	17122	2	N	-0-			-0-
04	69861	X	69861	-0-	-0-	-0-	107	1	69754	2	N	-0-			-0-
05	58466	X	38588	-0-	-19878	-0-	58	1	38530	2	N	-0-			-0-
06	73016	X	73016	-0-	-0-	-0-	108	1	72908	2	N	-0-			-0-
07	76426	X	76426	-0-	-0-	-0-	102	1	76324	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

02	45724	X	39310	-0-	-6414	-0-	220	1	39090	2	N	-0-			-0-
03	50623	X	42078	-0-	-8545	-0-	108	1	41970	2	N	-0-			-0-
04	45990	X	41153	-0-	-4837	-0-	251	1	40902	2	N	-0-			-0-
05	47523	X	39316	-0-	-8207	-0-	260	1	39056	2	N	-0-			-0-
06	44190	X	38445	-0-	-5745	-0-	248	1	38197	2	N	-0-			-0-
07	43524	X	39218	-0-	-4306	-0-	106	1	39112	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

02	33124	X	29156	-0-	-3968	-0-	163	1	28993	2	N	-0-			-0-
03	36673	X	31886	-0-	-4787	-0-	82	1	31804	2	N	-0-			-0-
04	33660	X	31275	-0-	-2385	-0-	191	1	31084	2	N	-0-			-0-
05	34782	X	29879	-0-	-4903	-0-	197	1	29682	2	N	-0-			-0-
06	32850	X	28209	-0-	-4641	-0-	182	1	28027	2	N	-0-			-0-
07	32333	X	29307	-0-	-3026	-0-	79	1	29228	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

02	52528	X	50117	-0-	-2411	-0-	295	1	49822	2	N	-0-			-0-
03	57474	X	52912	-0-	-4562	-0-	156	1	52756	2	N	-0-			-0-
04	55620	X	51694	-0-	-3926	-0-	338	1	51356	2	N	-0-			-0-
05	56451	X	51508	-0-	-4943	-0-	358	1	51150	2	N	-0-			-0-
06	53700	X	47403	-0-	-6297	-0-	330	1	47073	2	N	-0-			-0-
07	55490	X	47740	-0-	-7750	-0-	155	1	47585	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

02	75656	X	70466	-0-	-5190	-0-	415	1	70051	2	N	-0-			-0-
03	83483	X	74653	-0-	-8830	-0-	221	1	74432	2	N	-0-			-0-
04	80790	X	73099	-0-	-7691	-0-	478	1	72621	2	N	-0-			-0-
05	82088	X	72836	-0-	-9252	-0-	507	1	72329	2	N	-0-			-0-
06	75840	X	71188	-0-	-4652	-0-	495	1	70693	2	N	-0-			-0-
07	78027	X	72114	-0-	-5913	-0-	234	1	71880	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

02	41888	X	37576	-0-	-4312	-0-	243	1	37333	2	N	-0-			-0-
03	44640	X	38815	-0-	-5825	-0-	136	1	38679	2	N	-0-			-0-
04	42930	X	37945	-0-	-4985	-0-	271	1	37674	2	N	-0-			-0-
05	43648	X	38470	-0-	-5178	-0-	289	1	38181	2	N	-0-			-0-
06	40500	X	34090	-0-	-6410	-0-	260	1	33830	2	N	-0-			-0-
07	41602	X	36296	-0-	-5306	-0-	142	1	36154	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

02	41552	X	33957	-0-	-7595	-0-	219	1	33738	2	N	-0-			-0-
03	46004	X	37916	-0-	-8088	-0-	133	1	37783	2	N	-0-			-0-
04	41910	X	36165	-0-	-5745	-0-	259	1	35906	2	N	-0-			-0-
05	41695	X	36666	-0-	-5029	-0-	276	1	36390	2	N	-0-			-0-
06	38040	X	34240	-0-	-3800	-0-	261	1	33979	2	N	-0-			-0-
07	37913	X	34194	-0-	-3719	-0-	134	1	34060	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
02	43064	X	42591	-0-	-473	-0-	207	1	42384	2	N	-0-					-0-
03	47678	X	43644	-0-	-4034	-0-	86	1	43558	2	N	-0-					-0-
04	53919	X	53919	-0-	-0-	-0-	293	1	53626	2	N	-0-					-0-
05	51555	X	51555	-0-	-0-	-0-	303	1	51252	2	N	-0-					-0-
06	50758	X	50758	-0-	-0-	-0-	293	1	50465	2	N	-0-					-0-
07	48271	X	48271	-0-	-0-	-0-	106	1	48165	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

02	46900	X	37267	-0-	-9633	-0-	211	1	37056	2	N	-0-					-0-
03	51925	X	38465	-0-	-13460	-0-	108	1	38357	2	N	-0-					-0-
04	43620	X	36493	-0-	-7127	-0-	235	1	36258	2	N	-0-					-0-
05	42408	X	35470	-0-	-6938	-0-	245	1	35225	2	N	-0-					-0-
06	40350	X	32933	-0-	-7417	-0-	231	1	32702	2	N	-0-					-0-
07	41261	X	32866	-0-	-8395	-0-	110	1	32756	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

02	57848	X	47495	-0-	-10353	-0-	342	1	47153	2	N	-0-					-0-
03	62124	X	48144	-0-	-13980	-0-	215	1	47929	2	N	-0-					-0-
04	56610	X	45216	-0-	-11394	-0-	365	1	44851	2	N	-0-					-0-
05	55676	X	42681	-0-	-12995	-0-	376	1	42305	2	N	-0-					-0-
06	52080	X	39107	-0-	-12973	-0-	348	1	38759	2	N	-0-					-0-
07	52576	X	39297	-0-	-13279	-0-	206	1	39091	2	N	-0-					-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

02	47628	X	41043	-0-	-6585	-0-	296	1	40747	2	N	-0-					-0-
03	50127	X	42148	-0-	-7979	-0-	188	1	41960	2	N	-0-					-0-
04	46560	X	41914	-0-	-4646	-0-	338	1	41576	2	N	-0-					-0-
05	45849	X	39564	-0-	-6285	-0-	348	1	39216	2	N	-0-					-0-
06	43980	X	36978	-0-	-7002	-0-	329	1	36649	2	N	-0-					-0-
07	45446	X	37432	-0-	-8014	-0-	197	1	37235	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

02	73473	X	73473	-0-	-0-	-0-	102	1	73371	2	N	-0-					-0-
03	78634	X	78634	-0-	-0-	-0-	78634	2			N	-0-					-0-
04	76020	X	75924	-0-	-96	-0-	14	1	75910	2	N	-0-					-0-
05	78554	X	47070	-0-	-31484	-0-	13	1	47057	2	N	-0-					-0-
06	76020	X	32046	-0-	-43974	-0-	7	1	32039	2	N	-0-					-0-
07	78834	X	78834	-0-	-0-	-0-	78834	2			N	-0-					-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

02	52108	X	29579	-0-	-22529	-0-	110	1	29469	2	N	-0-					-0-
03	57691	X	20042	-0-	-37649	-0-	56	1	19986	2	N	-0-					-0-
04	71943	X	71943	-0-	-0-	-0-	110	1	71833	2	N	-0-					-0-
05	54963	X	39738	-0-	-15225	-0-	60	1	39678	2	N	-0-					-0-
06	74891	X	74891	-0-	-0-	-0-	111	1	74780	2	N	-0-					-0-
07	76303	X	76303	-0-	-0-	-0-	102	1	76201	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

02	59724	X	55926	-0-	-3798	-0-	357	1	55569	2	N	-0-					1
03	66061	X	58748	-0-	-7313	-0-	204	1	58544	2	N	-0-					1
04	62040	X	57130	-0-	-4910	-0-	402	1	56728	2	N	-0-	1	1			-0-
05	63922	X	52722	-0-	-11200	-0-	409	1	52313	2	N	-0-					-0-
06	60960	X	54332	-0-	-6628	-0-	402	1	53930	2	N	-0-					-0-
07	61907	X	52410	-0-	-9497	-0-	203	1	52207	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

02	47124	X	36628	-0-	-10496	-0-	208	1	36420	2	N	-0-					-0-
03	52173	X	37700	-0-	-14473	-0-	106	1	37594	2	N	-0-					-0-
04	42480	X	35305	-0-	-7175	-0-	227	1	35078	2	N	-0-					-0-
05	41664	X	34315	-0-	-7349	-0-	237	1	34078	2	N	-0-					-0-
06	39240	X	30348	-0-	-8892	-0-	213	1	30135	2	N	-0-					-0-
07	40548	X	30388	-0-	-10160	-0-	102	1	30286	2	N	-0-					-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

02	44744	X	39679	-0-	-5065	-0-	222	1	39457	2	N	-0-					-0-
03	49538	X	41733	-0-	-7805	-0-	108	1	41625	2	N	-0-					-0-
04	44850	X	41528	-0-	-3322	-0-	253	1	41275	2	N	-0-					-0-
05	46345	X	39675	-0-	-6670	-0-	262	1	39413	2	N	-0-					-0-
06	43410	X	40695	-0-	-2715	-0-	262	1	40433	2	N	-0-					-0-
07	43927	X	41276	-0-	-2651	-0-	112	1	41164	2	N	-0-					-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

02	35448	X	30259	-0-	-5189	-0-	169	1	30090	2	N	-0-					-0-
03	39246	X	32821	-0-	-6425	-0-	85	1	32736	2	N	-0-					-0-
04	35430	X	34261	-0-	-1169	-0-	209	1	34052	2	N	-0-					-0-
05	36611	X	32732	-0-	-3879	-0-	216	1	32516	2	N	-0-					-0-
06	34290	X	32809	-0-	-1481	-0-	211	1	32598	2	N	-0-					-0-
07	35402	X	31499	-0-	-3903	-0-	85	1	31414	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

02	36260	X	33751	-0-	-2509	-0-	191	1	33560	2	N	-0-					-0-
03	39246	X	35504	-0-	-3742	-0-	99	1	35405	2	N	-0-					-0-
04	36450	X	34893	-0-	-1557	-0-	224	1	34669	2	N	-0-					-0-
05	37665	X	33915	-0-	-3750	-0-	235	1	33680	2	N	-0-					-0-
06	36150	X	31601	-0-	-4549	-0-	221	1	31380	2	N	-0-					-0-
07	37355	X	31930	-0-	-5425	-0-	107	1	31823	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

02	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	202	1	44125	2	N	-0-					-0-
03	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	533	1	45053	2	N	-0-					-0-
04	54120	X	43025	-0-	-11095	-0-	224	1	42801	2	N	-0-					-0-
05	55924	X	41565	-0-	-14359	-0-	234	1	41331	2	N	-0-					-0-
06	54120	X	39597	-0-	-14523	-0-	219	1	39378	2	N	-0-					-0-
07	49073	X	40059	-0-	-9014	-0-	509	1	39550	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	43932	X	39711	-0-	-4221	-0-	306	1	39405	2	N	-0-			-0-
03	47368	X	42085	-0-	-5283	-0-	203	1	41882	2	N	-0-			-0-
04	46410	X	41231	-0-	-5179	-0-	344	1	40887	2	N	-0-			-0-
05	47957	X	40328	-0-	-7629	-0-	360	1	39968	2	N	-0-			-0-
06	43200	X	38913	-0-	-4287	-0-	344	1	38569	2	N	-0-			-0-
07	43958	X	38306	-0-	-5652	-0-	307	1	37999	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

02	43204	X	39116	-0-	-4088	-0-	301	1	38815	2	N	-0-			-0-
03	46283	X	41317	-0-	-4966	-0-	200	1	41117	2	N	-0-			-0-
04	45360	X	40595	-0-	-4765	-0-	339	1	40256	2	N	-0-			-0-
05	46872	X	39707	-0-	-7165	-0-	355	1	39352	2	N	-0-			-0-
06	42900	X	38085	-0-	-4815	-0-	337	1	37748	2	N	-0-			-0-
07	43307	X	37577	-0-	-5730	-0-	302	1	37275	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

02	56308	X	52535	-0-	-3773	-0-	256	1	52279	2	N	-0-			-0-
03	62341	X	53029	-0-	-9312	-0-	105	1	52924	2	N	-0-			-0-
04	62323	X	62323	-0-	-0-	-0-	338	1	61985	2	N	-0-			-0-
05	62341	X	59590	-0-	-2751	-0-	350	1	59240	2	N	-0-			-0-
06	60643	X	60643	-0-	-0-	-0-	350	1	60293	2	N	-0-			-0-
07	62341	X	58132	-0-	-4209	-0-	127	1	58005	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

02	53956	X	49044	-0-	-4912	-0-	313	1	48731	2	N	-0-			1
03	58156	X	51757	-0-	-6399	-0-	179	1	51578	2	N	-0-			1
04	54540	X	50662	-0-	-3878	-0-	357	1	50305	2	N	-0-	1	1	-0-
05	55862	X	46753	-0-	-9109	-0-	362	1	46391	2	N	-0-			-0-
06	53010	X	48316	-0-	-4694	-0-	358	1	47958	2	N	-0-			-0-
07	54312	X	46345	-0-	-7967	-0-	180	1	46165	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

02	39704	X	36447	-0-	-3257	-0-	236	1	36211	2	N	-0-			-0-
03	41881	X	38017	-0-	-3864	-0-	134	1	37883	2	N	-0-			-0-
04	39840	X	35524	-0-	-4316	-0-	254	1	35270	2	N	-0-			-0-
05	40238	X	36016	-0-	-4222	-0-	271	1	35745	2	N	-0-			-0-
06	39060	X	33462	-0-	-5598	-0-	255	1	33207	2	N	-0-			-0-
07	40362	X	32600	-0-	-7762	-0-	127	1	32473	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

02	41949	X	41949	-0-	-0-	-0-	191	1	41758	2	N	-0-			-0-
03	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-	502	1	42450	2	N	-0-			-0-
04	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	210	1	40194	2	N	-0-			-0-
05	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	219	1	38813	2	N	-0-			-0-
06	37560	X	37182	-0-	-378	-0-	206	1	36976	2	N	-0-			-0-
07	38812	X	37600	-0-	-1212	-0-	478	1	37122	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

02	43957	X	43957	-0-	-0-	-0-	200	1	43757	2	N	-0-			-0-
03	45212	X	45212	-0-	-0-	-0-	529	1	44683	2	N	-0-			-0-
04	49980	X	42909	-0-	-7071	-0-	223	1	42686	2	N	-0-			-0-
05	51646	X	41453	-0-	-10193	-0-	233	1	41220	2	N	-0-			-0-
06	49980	X	38452	-0-	-11528	-0-	213	1	38239	2	N	-0-			-0-
07	48670	X	39157	-0-	-9513	-0-	498	1	38659	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43850	X	43850	-0-	-0-	-0-	232	1	43618	2	N	-0-			-0-
03	45579	X	45579	-0-	-0-	-0-	567	1	45012	2	N	-0-			-0-
04	54120	X	43595	-0-	-10525	-0-	260	1	43335	2	N	-0-			-0-
05	55924	X	42117	-0-	-13807	-0-	271	1	41846	2	N	-0-			-0-
06	46980	X	41606	-0-	-5374	-0-	261	1	41345	2	N	-0-			-0-
07	48546	X	42173	-0-	-6373	-0-	568	1	41605	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

02	42006	X	42006	-0-	-0-	-0-	192	1	41814	2	N	-0-			-0-
03	41192	X	41192	-0-	-0-	-0-	482	1	40710	2	N	-0-			-0-
04	45840	X	40515	-0-	-5325	-0-	211	1	40304	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	39139	-0-	-8229	-0-	220	1	38919	2	N	-0-			-0-
06	45840	X	35965	-0-	-9875	-0-	199	1	35766	2	N	-0-			-0-
07	46500	X	36634	-0-	-9866	-0-	466	1	36168	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

02	47529	X	47529	-0-	-0-	-0-	251	1	47278	2	N	-0-			-0-
03	49626	X	49626	-0-	-0-	-0-	617	1	49009	2	N	-0-			-0-
04	57810	X	47024	-0-	-10786	-0-	280	1	46744	2	N	-0-			-0-
05	59737	X	45430	-0-	-14307	-0-	292	1	45138	2	N	-0-			-0-
06	50910	X	44544	-0-	-6366	-0-	279	1	44265	2	N	-0-			-0-
07	52607	X	45506	-0-	-7101	-0-	612	1	44894	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

02	41720	X	37019	-0-	-4701	-0-	165	1	36854	2	N	-0-			-0-
03	46190	X	38285	-0-	-7905	-0-	441	1	37844	2	N	-0-			-0-
04	44700	X	36492	-0-	-8208	-0-	183	1	36309	2	N	-0-			-0-
05	43493	X	35253	-0-	-8240	-0-	191	1	35062	2	N	-0-			-0-
06	39660	X	34160	-0-	-5500	-0-	181	1	33979	2	N	-0-			-0-
07	40982	X	34640	-0-	-6342	-0-	432	1	34208	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

02	51658	X	51658	-0-	-0-	-0-	273	1	51385	2	N	-0-			-0-
03	53807	X	53807	-0-	-0-	-0-	669	1	53138	2	N	-0-			-0-
04	63360	X	51461	-0-	-11899	-0-	306	1	51155	2	N	-0-			-0-
05	65472	X	49716	-0-	-15756	-0-	319	1	49397	2	N	-0-			-0-
06	55350	X	49481	-0-	-5869	-0-	310	1	49171	2	N	-0-			-0-
07	57195	X	50578	-0-	-6617	-0-	681	1	49897	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

02	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	185	1	34830	2	N	-0-			-0-
03	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	451	1	35827	2	N	-0-			-0-
04	39600	X	34444	-0-	-5156	-0-	205	1	34239	2	N	-0-			-0-
05	40920	X	33276	-0-	-7644	-0-	214	1	33062	2	N	-0-			-0-
06	37530	X	31249	-0-	-6281	-0-	196	1	31053	2	N	-0-			-0-
07	38781	X	30014	-0-	-8767	-0-	404	1	29610	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

02	27104	X	23553	-0-	-3551	-0-	105	1	23448	2	N	-0-			-0-
03	30008	X	26791	-0-	-3217	-0-	308	1	26483	2	N	-0-			-0-
04	23970	X	23837	-0-	-133	-0-	120	1	23717	2	N	-0-			-0-
05	25947	X	23027	-0-	-2920	-0-	125	1	22902	2	N	-0-			-0-
06	25920	X	21622	-0-	-4298	-0-	114	1	21508	2	N	-0-			-0-
07	26784	X	21784	-0-	-5000	-0-	272	1	21512	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41104	X	38112	-0-	-2992	-0-	170	1	37942	2	N	-0-			-0-
03	45508	X	38980	-0-	-6528	-0-	449	1	38531	2	N	-0-			-0-
04	44040	X	36878	-0-	-7162	-0-	185	1	36693	2	N	-0-			-0-
05	42005	X	35625	-0-	-6380	-0-	193	1	35432	2	N	-0-			-0-
06	40830	X	34390	-0-	-6440	-0-	182	1	34208	2	N	-0-			-0-
07	42191	X	34834	-0-	-7357	-0-	434	1	34400	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

02	65436	X	51449	-0-	-13987	-0-	230	1	51219	2	N	-0-			-0-
03	72447	X	56121	-0-	-16326	-0-	646	1	55475	2	N	-0-			-0-
04	70110	X	55905	-0-	-14205	-0-	280	1	55625	2	N	-0-			-0-
05	61721	X	54007	-0-	-7714	-0-	293	1	53714	2	N	-0-			-0-
06	55110	X	51455	-0-	-3655	-0-	272	1	51183	2	N	-0-			-0-
07	57784	X	51319	-0-	-6465	-0-	640	1	50679	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

02	62216	X	44713	-0-	-17503	-0-	240	1	44473	2	N	-0-			-0-
03	68882	X	45872	-0-	-23010	-0-	109	1	45763	2	N	-0-			-0-
04	57180	X	43355	-0-	-13825	-0-	262	1	43093	2	N	-0-			-0-
05	55149	X	42341	-0-	-12808	-0-	274	1	42067	2	N	-0-			-0-
06	49800	X	37025	-0-	-12775	-0-	245	1	36780	2	N	-0-			-0-
07	49507	X	35608	-0-	-13899	-0-	107	1	35501	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

02	60200	X	46242	-0-	-13958	-0-	249	1	45993	2	N	-0-			-0-
03	66650	X	46646	-0-	-20004	-0-	111	1	46535	2	N	-0-			-0-
04	64500	X	43904	-0-	-20596	-0-	265	1	43639	2	N	-0-			-0-
05	59458	X	42877	-0-	-16581	-0-	278	1	42599	2	N	-0-			-0-
06	52320	X	37531	-0-	-14789	-0-	248	1	37283	2	N	-0-			-0-
07	51212	X	37589	-0-	-13623	-0-	113	1	37476	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

02	72324	X	62478	-0-	-9846	-0-	386	1	62092	2	N	-0-			-0-
03	76632	X	65274	-0-	-11358	-0-	212	1	65062	2	N	-0-			-0-
04	71670	X	62780	-0-	-8890	-0-	431	1	62349	2	N	-0-			-0-
05	73067	X	62990	-0-	-10077	-0-	458	1	62532	2	N	-0-			-0-
06	67320	X	59942	-0-	-7378	-0-	433	1	59509	2	N	-0-			-0-
07	69161	X	58959	-0-	-10202	-0-	211	1	58748	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

02	67116	X	50423	-0-	-16693	-0-	271	1	50152	2	N	-0-			-0-
03	74307	X	52295	-0-	-22012	-0-	124	1	52171	2	N	-0-			-0-
04	71910	X	49823	-0-	-22087	-0-	301	1	49522	2	N	-0-			-0-
05	70711	X	48657	-0-	-22054	-0-	315	1	48342	2	N	-0-			-0-
06	56250	X	44669	-0-	-11581	-0-	295	1	44374	2	N	-0-			-0-
07	55831	X	43004	-0-	-12827	-0-	129	1	42875	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

02	52052	X	45600	-0-	-6452	-0-	259	1	45341	2	N	-0-			-0-
03	56823	X	47805	-0-	-9018	-0-	131	1	47674	2	N	-0-			-0-
04	52350	X	46992	-0-	-5358	-0-	297	1	46695	2	N	-0-			-0-
05	54095	X	46690	-0-	-7405	-0-	314	1	46376	2	N	-0-			-0-
06	49170	X	43273	-0-	-5897	-0-	291	1	42982	2	N	-0-			-0-
07	50499	X	43420	-0-	-7079	-0-	130	1	43290	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56924	X	49691	-0-	-7233	-0-	307	1	49384	2	N	-0-			-0-
03	59892	X	52333	-0-	-7559	-0-	170	1	52163	2	N	-0-			-0-
04	56160	X	50589	-0-	-5571	-0-	347	1	50242	2	N	-0-			-0-
05	57319	X	50757	-0-	-6562	-0-	369	1	50388	2	N	-0-			-0-
06	53940	X	48149	-0-	-5791	-0-	348	1	47801	2	N	-0-			-0-
07	55025	X	47934	-0-	-7091	-0-	172	1	47762	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

02	37716	X	33338	-0-	-4378	-0-	175	1	33163	2	N	-0-			-0-
03	39990	X	34756	-0-	-5234	-0-	79	1	34677	2	N	-0-			-0-
04	36930	X	34023	-0-	-2907	-0-	199	1	33824	2	N	-0-			-0-
05	37944	X	34177	-0-	-3767	-0-	213	1	33964	2	N	-0-			-0-
06	35970	X	33600	-0-	-2370	-0-	206	1	33394	2	N	-0-			-0-
07	36921	X	33159	-0-	-3762	-0-	80	1	33079	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

02	46928	X	41237	-0-	-5691	-0-	216	1	41021	2	N	-0-			-0-
03	49290	X	42997	-0-	-6293	-0-	98	1	42899	2	N	-0-			-0-
04	46260	X	41850	-0-	-4410	-0-	245	1	41605	2	N	-0-			-0-
05	47430	X	42040	-0-	-5390	-0-	262	1	41778	2	N	-0-			-0-
06	44430	X	38952	-0-	-5478	-0-	239	1	38713	2	N	-0-			-0-
07	45663	X	39487	-0-	-6176	-0-	96	1	39391	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

02	42756	X	37124	-0-	-5632	-0-	195	1	36929	2	N	-0-			-0-
03	44702	X	38813	-0-	-5889	-0-	88	1	38725	2	N	-0-			-0-
04	41820	X	37888	-0-	-3932	-0-	222	1	37666	2	N	-0-			-0-
05	43121	X	38059	-0-	-5062	-0-	237	1	37822	2	N	-0-			-0-
06	40140	X	37540	-0-	-2600	-0-	231	1	37309	2	N	-0-			-0-
07	41106	X	37387	-0-	-3719	-0-	90	1	37297	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

02	57288	X	49468	-0-	-7820	-0-	259	1	49209	2	N	-0-			-0-
03	60450	X	51856	-0-	-8594	-0-	118	1	51738	2	N	-0-			-0-
04	56400	X	50528	-0-	-5872	-0-	296	1	50232	2	N	-0-			-0-
05	57815	X	50756	-0-	-7059	-0-	316	1	50440	2	N	-0-			-0-
06	53730	X	47769	-0-	-5961	-0-	293	1	47476	2	N	-0-			-0-
07	54777	X	48219	-0-	-6558	-0-	117	1	48102	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

02	58548	X	50656	-0-	-7892	-0-	288	1	50368	2	N	-0-			-0-
03	63550	X	53107	-0-	-10443	-0-	145	1	52962	2	N	-0-			-0-
04	58830	X	51391	-0-	-7439	-0-	324	1	51067	2	N	-0-			-0-
05	60791	X	51061	-0-	-9730	-0-	343	1	50718	2	N	-0-			-0-
06	55350	X	49013	-0-	-6337	-0-	330	1	48683	2	N	-0-			-0-
07	56079	X	49490	-0-	-6589	-0-	148	1	49342	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

02	59668	X	56364	-0-	-3304	-0-	127	1	56237	2	N	-0-			-0-
03	65503	X	60152	-0-	-5351	-0-	54	1	60098	2	N	-0-			-0-
04	62280	X	57329	-0-	-4951	-0-	64	1	57265	2	N	-0-			-0-
05	64356	X	56215	-0-	-8141	-0-	70	1	56145	2	N	-0-			-0-
06	60390	X	54081	-0-	-6309	-0-	65	1	54016	2	N	-0-			-0-
07	62403	X	54234	-0-	-8169	-0-	55	1	54179	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 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
02	47292	X	45891	-0-	-1401	-0-	103	1	45788	2	N	-0-					-0-
03	52359	X	47515	-0-	-4844	-0-	43	1	47472	2	N	-0-					-0-
04	49500	X	45754	-0-	-3746	-0-	51	1	45703	2	N	-0-					-0-
05	51150	X	44866	-0-	-6284	-0-	56	1	44810	2	N	-0-					-0-
06	49170	X	45290	-0-	-3880	-0-	55	1	45235	2	N	-0-					-0-
07	50809	X	45398	-0-	-5411	-0-	46	1	45352	2	N	-0-					-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70000	X	62584	-0-	-7416	-0-	277	1	62307	2	N	-0-					-0-
03	77500	X	65592	-0-	-11908	-0-	209	1	65383	2	N	-0-					-0-
04	85500	X	28479	-0-	-57021	-0-	86	1	28393	2	N	-0-					-0-
05	88350	X	47639	-0-	-40711	-0-	175	1	47464	2	N	-0-					-0-
06	71340	X	49263	-0-	-22077	-0-	175	1	49088	2	N	-0-					-0-
07	69285	X	42344	-0-	-26941	-0-	155	1	42189	2	N	-0-					-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56868	X	52309	-0-	-4559	-0-	232	1	52077	2	N	-0-					-0-
03	62837	X	54436	-0-	-8401	-0-	174	1	54262	2	N	-0-					-0-
04	64710	X	32391	-0-	-32319	-0-	98	1	32293	2	N	-0-					-0-
05	66867	X	54182	-0-	-12685	-0-	199	1	53983	2	N	-0-					-0-
06	62074	X	62074	-0-	-0-	-0-	221	1	61853	2	N	-0-					-0-
07	62471	X	62471	-0-	-0-	-0-	228	1	62243	2	N	-0-					-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27496	X	10077	-0-	-17419	-0-	54	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	16055	-0-	-6544	-0-	38	1	16017	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	15292	-0-	-4538	-0-	92	1	15200	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	14935	-0-	-5401	-0-	97	1	14838	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	12266	-0-	-5344	-0-	81	1	12185	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	11525	-0-	-4533	-0-	35	1	11490	2	N	-0-					-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41496	X	37306	-0-	-4190	-0-	212	1	37094	2	N	-0-					-0-
03	45384	X	38893	-0-	-6491	-0-	107	1	38786	2	N	-0-					-0-
04	42420	X	38230	-0-	-4190	-0-	241	1	37989	2	N	-0-					-0-
05	43834	X	37984	-0-	-5850	-0-	255	1	37729	2	N	-0-					-0-
06	40110	X	33988	-0-	-6122	-0-	229	1	33759	2	N	-0-					-0-
07	41292	X	34731	-0-	-6561	-0-	104	1	34627	2	N	-0-					-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53228	X	46602	-0-	-6626	-0-	244	1	46358	2	N	-0-					-0-
03	56172	X	49241	-0-	-6931	-0-	111	1	49130	2	N	-0-					-0-
04	53760	X	48190	-0-	-5570	-0-	282	1	47908	2	N	-0-					-0-
05	54126	X	47659	-0-	-6467	-0-	298	1	47361	2	N	-0-					-0-
06	49920	X	45356	-0-	-4564	-0-	283	1	45073	2	N	-0-					-0-
07	51584	X	45840	-0-	-5744	-0-	116	1	45724	2	N	-0-					-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51408	X	45579	-0-	-5829	-0-	239	1	45340	2	N	-0-					-0-
03	54219	X	47971	-0-	-6248	-0-	108	1	47863	2	N	-0-					-0-
04	52020	X	46712	-0-	-5308	-0-	273	1	46439	2	N	-0-					-0-
05	51429	X	46198	-0-	-5231	-0-	289	1	45909	2	N	-0-					-0-
06	48840	X	42549	-0-	-6291	-0-	265	1	42284	2	N	-0-					-0-
07	50468	X	42740	-0-	-7728	-0-	108	1	42632	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54460	X	48457	-0-	-6003	-0-	254	1	48203	2	N	-0-			-0-
03	58187	X	50773	-0-	-7414	-0-	115	1	50658	2	N	-0-			-0-
04	55830	X	50733	-0-	-5097	-0-	296	1	50437	2	N	-0-			-0-
05	57226	X	50174	-0-	-7052	-0-	313	1	49861	2	N	-0-			-0-
06	51930	X	48033	-0-	-3897	-0-	300	1	47733	2	N	-0-			-0-
07	53661	X	47849	-0-	-5812	-0-	121	1	47728	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33124	X	29882	-0-	-3242	-0-	181	1	29701	2	N	-0-			-0-
03	33511	X	30098	-0-	-3413	-0-	98	1	30000	2	N	-0-			-0-
04	32100	X	27420	-0-	-4680	-0-	194	1	27226	2	N	-0-			-0-
05	32922	X	208	-0-	-32714	-0-	208	1			N	-0-			-0-
06	32010	X	24648	-0-	-7362	-0-	187	1	24461	2	N	-0-			-0-
07	33077	X	25156	-0-	-7921	-0-	95	1	25061	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	73	1	32226	2	N	-0-			-0-
03	35123	X	34043	-0-	-1080	-0-	31	1	34012	2	N	-0-			-0-
04	35220	X	32716	-0-	-2504	-0-	36	1	32680	2	N	-0-			-0-
05	36394	X	32080	-0-	-4314	-0-	40	1	32040	2	N	-0-			-0-
06	34620	X	28374	-0-	-6246	-0-	34	1	28340	2	N	-0-			-0-
07	35774	X	28740	-0-	-7034	-0-	29	1	28711	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33880	X	29979	-0-	-3901	-0-	260	1	29719	2	N	-0-			-0-
03	35681	X	32245	-0-	-3436	-0-	185	1	32060	2	N	-0-			-0-
04	34710	X	30871	-0-	-3839	-0-	290	1	30581	2	N	-0-			-0-
05	35867	X	30621	-0-	-5246	-0-	304	1	30317	2	N	-0-			-0-
06	32670	X	28119	-0-	-4551	-0-	284	1	27835	2	N	-0-			-0-
07	33201	X	29195	-0-	-4006	-0-	184	1	29011	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41020	X	36466	-0-	-4554	-0-	243	1	36223	2	N	-0-			-0-
03	43958	X	38062	-0-	-5896	-0-	144	1	37918	2	N	-0-			-0-
04	41940	X	37138	-0-	-4802	-0-	273	1	36865	2	N	-0-			-0-
05	42935	X	37357	-0-	-5578	-0-	290	1	37067	2	N	-0-			-0-
06	39270	X	34594	-0-	-4676	-0-	272	1	34322	2	N	-0-			-0-
07	40362	X	34963	-0-	-5399	-0-	145	1	34818	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44324	X	39774	-0-	-4550	-0-	213	1	39561	2	N	-0-			-0-
03	45942	X	41620	-0-	-4322	-0-	141	1	41479	2	N	-0-			-0-
04	43920	X	40880	-0-	-3040	-0-	233	1	40647	2	N	-0-			-0-
05	44237	X	40164	-0-	-4073	-0-	242	1	39922	2	N	-0-			-0-
06	42630	X	36694	-0-	-5936	-0-	222	1	36472	2	N	-0-			-0-
07	44051	X	37153	-0-	-6898	-0-	141	1	37012	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44632	X	38014	-0-	-6618	-0-	203	1	37811	2	N	-0-			-0-
03	48267	X	39348	-0-	-8919	-0-	134	1	39214	2	N	-0-			-0-
04	45960	X	38476	-0-	-7484	-0-	219	1	38257	2	N	-0-			-0-
05	45694	X	37816	-0-	-7878	-0-	228	1	37588	2	N	-0-			-0-
06	40740	X	38389	-0-	-2351	-0-	233	1	38156	2	N	-0-			-0-
07	42098	X	34316	-0-	-7782	-0-	130	1	34186	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	62272	X	53038	-0-	-9234	-0-	173	1	52865	2	N	-0-			-0-
03	67921	X	56783	-0-	-11138	-0-	110	1	56673	2	N	-0-			-0-
04	60930	X	53944	-0-	-6986	-0-	116	1	53828	2	N	-0-			-0-
05	61070	X	52839	-0-	-8231	-0-	123	1	52716	2	N	-0-			-0-
06	56820	X	51401	-0-	-5419	-0-	118	1	51283	2	N	-0-			-0-
07	58714	X	52421	-0-	-6293	-0-	110	1	52311	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

02	47880	X	43704	-0-	-4176	-0-	142	1	43562	2	N	-0-			-0-
03	53010	X	46035	-0-	-6975	-0-	89	1	45946	2	N	-0-			-0-
04	48510	X	45201	-0-	-3309	-0-	97	1	45104	2	N	-0-			-0-
05	50127	X	44275	-0-	-5852	-0-	103	1	44172	2	N	-0-			-0-
06	46830	X	42024	-0-	-4806	-0-	97	1	41927	2	N	-0-			-0-
07	48391	X	40940	-0-	-7451	-0-	86	1	40854	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

02	51352	X	44408	-0-	-6944	-0-	145	1	44263	2	N	-0-			-0-
03	56854	X	46866	-0-	-9988	-0-	91	1	46775	2	N	-0-			-0-
04	51180	X	46032	-0-	-5148	-0-	99	1	45933	2	N	-0-			-0-
05	51646	X	45089	-0-	-6557	-0-	105	1	44984	2	N	-0-			-0-
06	47970	X	43538	-0-	-4432	-0-	100	1	43438	2	N	-0-			-0-
07	49166	X	46388	-0-	-2778	-0-	97	1	46291	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

02	40476	X	40476	-0-	-0-	-0-	122	1	40354	2	N	-0-			-0-
03	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	61	1	36211	2	N	-0-			-0-
04	50400	X	14983	-0-	-35417	-0-	30	1	14953	2	N	-0-			-0-
05	52080	X	17060	-0-	-35020	-0-	32	1	17028	2	N	-0-			-0-
06	50400	X	49493	-0-	-907	-0-	96	1	49397	2	N	-0-			-0-
07	44826	X	37436	-0-	-7390	-0-	69	1	37367	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

02	36372	X	31936	-0-	-4436	-0-	277	1	31659	2	N	-0-			-0-
03	38285	X	34464	-0-	-3821	-0-	198	1	34266	2	N	-0-			-0-
04	36780	X	32993	-0-	-3787	-0-	310	1	32683	2	N	-0-			-0-
05	38006	X	32726	-0-	-5280	-0-	325	1	32401	2	N	-0-			-0-
06	34650	X	30546	-0-	-4104	-0-	309	1	30237	2	N	-0-			-0-
07	35371	X	31505	-0-	-3866	-0-	199	1	31306	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

02	49168	X	44611	-0-	-4557	-0-	145	1	44466	2	N	-0-			-0-
03	54436	X	47998	-0-	-6438	-0-	93	1	47905	2	N	-0-			-0-
04	48600	X	43967	-0-	-4633	-0-	94	1	43873	2	N	-0-			-0-
05	50220	X	43067	-0-	-7153	-0-	100	1	42967	2	N	-0-			-0-
06	47790	X	42277	-0-	-5513	-0-	97	1	42180	2	N	-0-			-0-
07	49383	X	42666	-0-	-6717	-0-	90	1	42576	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

02	78742	X	78742	-0-	-0-	-0-	237	1	78505	2	N	-0-			-0-
03	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	145	1	86400	2	N	-0-			-0-
04	75720	X	34374	-0-	-41346	-0-	70	1	34304	2	N	-0-			-0-
05	78244	X	39137	-0-	-39107	-0-	74	1	39063	2	N	-0-			-0-
06	75720	X	74826	-0-	-894	-0-	145	1	74681	2	N	-0-			-0-
07	78244	X	74190	-0-	-4054	-0-	136	1	74054	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33320	X	32572	-0-	-748	-0-	281	1	32291	2	N	-0-					-0-
03	36673	X	33500	-0-	-3173	-0-	200	1	33300	2	N	-0-					-0-
04	36540	X	33299	-0-	-3241	-0-	311	1	32988	2	N	-0-					-0-
05	37758	X	33608	-0-	-4150	-0-	329	1	33279	2	N	-0-					-0-
06	34890	X	30730	-0-	-4160	-0-	309	1	30421	2	N	-0-					-0-
07	36053	X	30752	-0-	-5301	-0-	199	1	30553	2	N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91566	X	91566	-0-	-0-	-0-	275	1	91291	2	N	-0-					-0-
03	105753	X	105753	-0-	-0-	-0-	177	1	105576	2	N	-0-					-0-
04	97890	X	44301	-0-	-53589	-0-	90	1	44211	2	N	-0-					-0-
05	101370	X	50440	-0-	-50930	-0-	96	1	50344	2	N	-0-					-0-
06	99630	X	92962	-0-	-6668	-0-	180	1	92782	2	N	-0-					-0-
07	102951	X	97011	-0-	-5940	-0-	178	1	96833	2	N	-0-					-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36596	X	34013	-0-	-2583	-0-	275	1	33738	2	N	-0-					-0-
03	38223	X	34811	-0-	-3412	-0-	188	1	34623	2	N	-0-					-0-
04	37530	X	33237	-0-	-4293	-0-	297	1	32940	2	N	-0-					-0-
05	38781	X	33829	-0-	-4952	-0-	316	1	33513	2	N	-0-					-0-
06	36450	X	31200	-0-	-5250	-0-	298	1	30902	2	N	-0-					-0-
07	37665	X	30740	-0-	-6925	-0-	183	1	30557	2	N	-0-					-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56056	X	47428	-0-	-8628	-0-	261	1	47167	2	N	-0-					-0-
03	58869	X	49407	-0-	-9462	-0-	126	1	49281	2	N	-0-					-0-
04	55110	X	48402	-0-	-6708	-0-	297	1	48105	2	N	-0-					-0-
05	56048	X	48904	-0-	-7144	-0-	318	1	48586	2	N	-0-					-0-
06	50820	X	44128	-0-	-6692	-0-	287	1	43841	2	N	-0-					-0-
07	52514	X	43977	-0-	-8537	-0-	122	1	43855	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49952	X	40001	-0-	-9951	-0-	214	1	39787	2	N	-0-					-0-
03	53785	X	41900	-0-	-11885	-0-	142	1	41758	2	N	-0-					-0-
04	50130	X	41131	-0-	-8999	-0-	234	1	40897	2	N	-0-					-0-
05	51057	X	40425	-0-	-10632	-0-	243	1	40182	2	N	-0-					-0-
06	43710	X	41735	-0-	-1975	-0-	253	1	41482	2	N	-0-					-0-
07	44299	X	42364	-0-	-1935	-0-	161	1	42203	2	N	-0-					-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30268	X	29868	-0-	-400	-0-	257	1	29611	2	N	-0-					-0-
03	33511	X	30629	-0-	-2882	-0-	183	1	30446	2	N	-0-					-0-
04	33420	X	30958	-0-	-2462	-0-	289	1	30669	2	N	-0-					-0-
05	34534	X	31246	-0-	-3288	-0-	306	1	30940	2	N	-0-					-0-
06	32010	X	28167	-0-	-3843	-0-	283	1	27884	2	N	-0-					-0-
07	33077	X	28529	-0-	-4548	-0-	184	1	28345	2	N	-0-					-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38248	X	35231	-0-	-3017	-0-	284	1	34947	2	N	-0-					-0-
03	40393	X	36258	-0-	-4135	-0-	195	1	36063	2	N	-0-					-0-
04	39900	X	36007	-0-	-3893	-0-	322	1	35685	2	N	-0-					-0-
05	41230	X	36647	-0-	-4583	-0-	342	1	36305	2	N	-0-					-0-
06	37770	X	33032	-0-	-4738	-0-	316	1	32716	2	N	-0-					-0-
07	38998	X	33401	-0-	-5597	-0-	199	1	33202	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57260	X	50774	-0-	-6486	-0-	279	1	50495	2	N	-0-					-0-
03	63395	X	52839	-0-	-10556	-0-	135	1	52704	2	N	-0-					-0-
04	57960	X	51234	-0-	-6726	-0-	315	1	50919	2	N	-0-					-0-
05	58838	X	51766	-0-	-7072	-0-	337	1	51429	2	N	-0-					-0-
06	54390	X	48813	-0-	-5577	-0-	317	1	48496	2	N	-0-					-0-
07	56203	X	47892	-0-	-8311	-0-	133	1	47759	2	N	-0-					-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52192	X	45472	-0-	-6720	-0-	250	1	45222	2	N	-0-					-0-
03	57784	X	47328	-0-	-10456	-0-	121	1	47207	2	N	-0-					-0-
04	52140	X	45997	-0-	-6143	-0-	282	1	45715	2	N	-0-					-0-
05	52793	X	46475	-0-	-6318	-0-	302	1	46173	2	N	-0-					-0-
06	48720	X	43987	-0-	-4733	-0-	286	1	43701	2	N	-0-					-0-
07	50344	X	45812	-0-	-4532	-0-	127	1	45685	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39172	X	33851	-0-	-5321	-0-	226	1	33625	2	N	-0-					-0-
03	41478	X	35486	-0-	-5992	-0-	135	1	35351	2	N	-0-					-0-
04	39120	X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-					-0-
05	40424	X	34809	-0-	-5615	-0-	270	1	34539	2	N	-0-					-0-
06	36630	X	32688	-0-	-3942	-0-	257	1	32431	2	N	-0-					-0-
07	37479	X	32868	-0-	-4611	-0-	136	1	32732	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42588	X	40778	-0-	-1810	-0-	141	1	40637	2	N	-0-					-0-
03	47151	X	43397	-0-	-3754	-0-	93	1	43304	2	N	-0-					-0-
04	44370	X	39753	-0-	-4617	-0-	93	1	39660	2	N	-0-					-0-
05	45849	X	37906	-0-	-7943	-0-	99	1	37807	2	N	-0-					-0-
06	43680	X	36184	-0-	-7496	-0-	92	1	36092	2	N	-0-					-0-
07	45136	X	36374	-0-	-8762	-0-	85	1	36289	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47292	X	41776	-0-	-5516	-0-	144	1	41632	2	N	-0-					-0-
03	52359	X	44793	-0-	-7566	-0-	96	1	44697	2	N	-0-					-0-
04	48000	X	43401	-0-	-4599	-0-	102	1	43299	2	N	-0-					-0-
05	47771	X	41384	-0-	-6387	-0-	108	1	41276	2	N	-0-					-0-
06	44760	X	39455	-0-	-5305	-0-	101	1	39354	2	N	-0-					-0-
07	46252	X	39552	-0-	-6700	-0-	92	1	39460	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 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
02	50148	X	45059	-0-	-5089	-0-	156	1	44903	2	N	-0-					-0-
03	55521	X	48701	-0-	-6820	-0-	104	1	48597	2	N	-0-					-0-
04	50160	X	47579	-0-	-2581	-0-	112	1	47467	2	N	-0-					-0-
05	51429	X	45368	-0-	-6061	-0-	119	1	45249	2	N	-0-					-0-
06	48270	X	44315	-0-	-3955	-0-	113	1	44202	2	N	-0-					-0-
07	49879	X	47404	-0-	-2475	-0-	110	1	47294	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48468	X	40558	-0-	-7910	-0-	140	1	40418	2	N	-0-					-0-
03	53661	X	42350	-0-	-11311	-0-	90	1	42260	2	N	-0-					-0-
04	48630	X	40614	-0-	-8016	-0-	95	1	40519	2	N	-0-					-0-
05	48918	X	38727	-0-	-10191	-0-	101	1	38626	2	N	-0-					-0-
06	45120	X	39940	-0-	-5180	-0-	102	1	39838	2	N	-0-					-0-
07	44919	X	41031	-0-	-3888	-0-	96	1	40935	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 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
02	28616	X	25898	-0-	-2718	-0-	173	1	25725	2	N	-0-			-0-
03	30132	X	27368	-0-	-2764	-0-	104	1	27264	2	N	-0-			-0-
04	28800	X	26686	-0-	-2114	-0-	196	1	26490	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	26843	-0-	-1708	-0-	208	1	26635	2	N	-0-			-0-
06	27750	X	23340	-0-	-4410	-0-	184	1	23156	2	N	-0-			-0-
07	28675	X	24412	-0-	-4263	-0-	101	1	24311	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

02	40936	X	37989	-0-	-2947	-0-	230	1	37759	2	N	-0-			-0-
03	43028	X	38192	-0-	-4836	-0-	124	1	38068	2	N	-0-			-0-
04	41610	X	34726	-0-	-6884	-0-	245	1	34481	2	N	-0-			-0-
05	41881	X	263	-0-	-41618	-0-	263	1			N	-0-			-0-
06	40710	X	31773	-0-	-8937	-0-	241	1	31532	2	N	-0-			-0-
07	42067	X	32427	-0-	-9640	-0-	123	1	32304	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

02	53480	X	48528	-0-	-4952	-0-	294	1	48234	2	N	-0-			-0-
03	56823	X	49308	-0-	-7515	-0-	161	1	49147	2	N	-0-			-0-
04	54750	X	44834	-0-	-9916	-0-	317	1	44517	2	N	-0-			-0-
05	54963	X	340	-0-	-54623	-0-	340	1			N	-0-			-0-
06	51990	X	41442	-0-	-10548	-0-	314	1	41128	2	N	-0-			-0-
07	53723	X	43298	-0-	-10425	-0-	164	1	43134	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

02	34468	X	31690	-0-	-2778	-0-	169	1	31521	2	N	-0-			-0-
03	36425	X	33311	-0-	-3114	-0-	113	1	33198	2	N	-0-			-0-
04	34980	X	32142	-0-	-2838	-0-	183	1	31959	2	N	-0-			-0-
05	36146	X	32053	-0-	-4093	-0-	193	1	31860	2	N	-0-			-0-
06	34980	X	28039	-0-	-6941	-0-	170	1	27869	2	N	-0-			-0-
07	35092	X	28705	-0-	-6387	-0-	109	1	28596	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

02	38920	X	32413	-0-	-6507	-0-	173	1	32240	2	N	-0-			-0-
03	41106	X	33585	-0-	-7521	-0-	114	1	33471	2	N	-0-			-0-
04	38460	X	33119	-0-	-5341	-0-	188	1	32931	2	N	-0-			-0-
05	36797	X	32917	-0-	-3880	-0-	198	1	32719	2	N	-0-			-0-
06	34740	X	29003	-0-	-5737	-0-	176	1	28827	2	N	-0-			-0-
07	35898	X	29268	-0-	-6630	-0-	111	1	29157	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11432 - 22838

02	63868	X	54753	-0-	-9115	-0-	290	1	54463	2	N	-0-			-0-
03	68758	X	56507	-0-	-12251	-0-	135	1	56372	2	N	-0-			-0-
04	65430	X	53870	-0-	-11560	-0-	321	1	53549	2	N	-0-			-0-
05	66340	X	53716	-0-	-12624	-0-	341	1	53375	2	N	-0-			-0-
06	59850	X	52450	-0-	-7400	-0-	332	1	52118	2	N	-0-			-0-
07	60605	X	52585	-0-	-8020	-0-	137	1	52448	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

02	43120	X	38088	-0-	-5032	-0-	202	1	37886	2	N	-0-			-0-
03	44826	X	37819	-0-	-7007	-0-	91	1	37728	2	N	-0-			-0-
04	43170	X	39377	-0-	-3793	-0-	235	1	39142	2	N	-0-			-0-
05	44051	X	39264	-0-	-4787	-0-	249	1	39015	2	N	-0-			-0-
06	40800	X	35581	-0-	-5219	-0-	225	1	35356	2	N	-0-			-0-
07	42160	X	35656	-0-	-6504	-0-	93	1	35563	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33180	X	29595	-0-	-3585	-0-	157	1	29438	2	N	-0-			-0-
03	34782	X	30135	-0-	-4647	-0-	72	1	30063	2	N	-0-			-0-
04	33390	X	29310	-0-	-4080	-0-	175	1	29135	2	N	-0-			-0-
05	34317	X	29226	-0-	-5091	-0-	186	1	29040	2	N	-0-			-0-
06	32340	X	26824	-0-	-5516	-0-	170	1	26654	2	N	-0-			-0-
07	32767	X	27003	-0-	-5764	-0-	71	1	26932	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37912	X	34326	-0-	-3586	-0-	182	1	34144	2	N	-0-			-0-
03	40021	X	35294	-0-	-4727	-0-	85	1	35209	2	N	-0-			-0-
04	38520	X	34587	-0-	-3933	-0-	206	1	34381	2	N	-0-			-0-
05	39401	X	34489	-0-	-4912	-0-	219	1	34270	2	N	-0-			-0-
06	37290	X	31374	-0-	-5916	-0-	199	1	31175	2	N	-0-			-0-
07	38006	X	31376	-0-	-6630	-0-	82	1	31294	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63364	X	52948	-0-	-10416	-0-	288	1	52660	2	N	-0-			-0-
03	70153	X	52768	-0-	-17385	-0-	136	1	52632	2	N	-0-			-0-
04	62670	X	48765	-0-	-13905	-0-	305	1	48460	2	N	-0-			-0-
05	63178	X	47575	-0-	-15603	-0-	320	1	47255	2	N	-0-			-0-
06	57450	X	44123	-0-	-13327	-0-	297	1	43826	2	N	-0-			-0-
07	58621	X	44859	-0-	-13762	-0-	135	1	44724	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	45724	X	40013	-0-	-5711	-0-	210	1	39803	2	N	-0-			-0-
03	48391	X	42120	-0-	-6271	-0-	95	1	42025	2	N	-0-			-0-
04	45990	X	40810	-0-	-5180	-0-	238	1	40572	2	N	-0-			-0-
05	46500	X	40361	-0-	-6139	-0-	252	1	40109	2	N	-0-			-0-
06	43230	X	36617	-0-	-6613	-0-	228	1	36389	2	N	-0-			-0-
07	44299	X	36579	-0-	-7720	-0-	92	1	36487	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49560	X	43185	-0-	-6375	-0-	226	1	42959	2	N	-0-			-0-
03	52173	X	45611	-0-	-6562	-0-	103	1	45508	2	N	-0-			-0-
04	49710	X	44198	-0-	-5512	-0-	258	1	43940	2	N	-0-			-0-
05	50375	X	43712	-0-	-6663	-0-	273	1	43439	2	N	-0-			-0-
06	46710	X	39870	-0-	-6840	-0-	249	1	39621	2	N	-0-			-0-
07	47802	X	39344	-0-	-8458	-0-	99	1	39245	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	101248	X	53000	-0-	-48248	-0-	1384	1	51616	2	N	-0-			-0-
03	92318	X	54146	-0-	-38172	-0-	162	1	53984	2	N	-0-			-0-
04	80670	X	53830	-0-	-26840	-0-	1522	1	52308	2	N	-0-			-0-
05	76291	X	52934	-0-	-23357	-0-	1578	1	51356	2	N	-0-			-0-
06	58170	X	54142	-0-	-4028	-0-	1410	1	52732	2	N	-0-			-0-
07	58683	X	52742	-0-	-5941	-0-	159	1	52583	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112868	X	58071	-0-	-54797	-0-	1516	1	56555	2	N	-0-			-0-
03	94736	X	59326	-0-	-35410	-0-	177	1	59149	2	N	-0-			-0-
04	87330	X	59256	-0-	-28074	-0-	1675	1	57581	2	N	-0-			-0-
05	85312	X	58270	-0-	-27042	-0-	1737	1	56533	2	N	-0-			-0-
06	64440	X	62555	-0-	-1885	-0-	1629	1	60926	2	N	-0-			-0-
07	64294	X	60804	-0-	-3490	-0-	183	1	60621	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	108752	X	55808	-0-	-52944	-0-	1457	1	54351	2	N	-0-			-0-
03	85436	X	56748	-0-	-28688	-0-	169	1	56579	2	N	-0-			-0-
04	75420	X	56094	-0-	-19326	-0-	1586	1	54508	2	N	-0-			-0-
05	73408	X	55161	-0-	-18247	-0-	1645	1	53516	2	N	-0-			-0-
06	61260	X	56709	-0-	-4551	-0-	1477	1	55232	2	N	-0-			-0-
07	61783	X	55253	-0-	-6530	-0-	166	1	55087	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	60900	X	45248	-0-	-15652	-0-	246	1	45002	2	N	-0-			-0-
03	61690	X	45685	-0-	-16005	-0-	118	1	45567	2	N	-0-			-0-
04	52710	X	43735	-0-	-8975	-0-	274	1	43461	2	N	-0-			-0-
05	53599	X	42667	-0-	-10932	-0-	287	1	42380	2	N	-0-			-0-
06	48630	X	39872	-0-	-8758	-0-	268	1	39604	2	N	-0-			-0-
07	50096	X	39891	-0-	-10205	-0-	120	1	39771	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 04/27/2024 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	61424	X	61424	-0-	-0-	-0-	320	1	61104	2	N	-0-			-0-
03	63515	X	63515	-0-	-0-	-0-	145	1	63370	2	N	-0-			-0-
04	62154	X	62154	-0-	-0-	-0-	364	1	61790	2	N	-0-			-0-
05	61302	X	61302	-0-	-0-	-0-	384	1	60918	2	N	-0-			-0-
06	58156	X	58156	-0-	-0-	-0-	366	1	57790	2	N	-0-			-0-
07	58627	X	58627	-0-	-0-	-0-	146	1	58481	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41804	X	35914	-0-	-5890	-0-	111	1	35803	2	N	-0-			-0-
03	43493	X	37370	-0-	-6123	-0-	37370	2			N	-0-			-0-
04	42000	X	37491	-0-	-4509	-0-	135	1	37356	2	N	-0-			-0-
05	43400	X	36628	-0-	-6772	-0-	144	1	36484	2	N	-0-			-0-
06	38700	X	34088	-0-	-4612	-0-	130	1	33958	2	N	-0-			-0-
07	39773	X	34710	-0-	-5063	-0-	34710	2			N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

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

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48384	X	43549	-0-	-4835	-0-	228	1	43321	2	N	-0-			-0-
03	50561	X	46074	-0-	-4487	-0-	104	1	45970	2	N	-0-			-0-
04	48600	X	44322	-0-	-4278	-0-	259	1	44063	2	N	-0-			-0-
05	49693	X	43835	-0-	-5858	-0-	274	1	43561	2	N	-0-			-0-
06	46650	X	40060	-0-	-6590	-0-	250	1	39810	2	N	-0-			-0-
07	48205	X	40365	-0-	-7840	-0-	102	1	40263	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	54572	X	45503	-0-	-9069	-0-	165	1	45338	2	N	-0-			-0-
03	56668	X	48066	-0-	-8602	-0-	27	1	48039	2	N	-0-			-0-
04	53040	X	44840	-0-	-8200	-0-	188	1	44652	2	N	-0-			-0-
05	54684	X	44134	-0-	-10550	-0-	200	1	43934	2	N	-0-			-0-
06	49290	X	42055	-0-	-7235	-0-	187	1	41868	2	N	-0-			-0-
07	50375	X	43734	-0-	-6641	-0-	29	1	43705	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32424	X	30764	-0-	-1660	-0-	164	1	30600	2	N	-0-			-0-
03	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	122	1	35769	2	N	-0-			-0-
04	34562	X	34562	-0-	-0-	-0-	197	1	34365	2	N	-0-			-0-
05	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	209	1	34457	2	N	-0-			-0-
06	34740	X	29577	-0-	-5163	-0-	179	1	29398	2	N	-0-			-0-
07	35898	X	30004	-0-	-5894	-0-	114	1	29890	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

02	52248	X	46179	-0-	-6069	-0-	168	1	46011	2	N	-0-			-0-
03	54870	X	49514	-0-	-5356	-0-	28	1	49486	2	N	-0-			-0-
04	53250	X	44725	-0-	-8525	-0-	188	1	44537	2	N	-0-			-0-
05	55025	X	44021	-0-	-11004	-0-	200	1	43821	2	N	-0-			-0-
06	53250	X	39353	-0-	-13897	-0-	175	1	39178	2	N	-0-			-0-
07	51119	X	39717	-0-	-11402	-0-	26	1	39691	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

02	46116	X	39890	-0-	-6226	-0-	124	1	39766	2	N	-0-			-0-
03	47895	X	42298	-0-	-5597	-0-	42298	2			N	-0-			-0-
04	46290	X	41574	-0-	-4716	-0-	150	1	41424	2	N	-0-			-0-
05	47833	X	40616	-0-	-7217	-0-	159	1	40457	2	N	-0-			-0-
06	42810	X	40273	-0-	-2537	-0-	153	1	40120	2	N	-0-			-0-
07	44175	X	40682	-0-	-3493	-0-	40682	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

02	66108	X	53760	-0-	-12348	-0-	240	1	53520	2	N	-0-			-0-
03	73191	X	55768	-0-	-17423	-0-	642	1	55126	2	N	-0-			-0-
04	70830	X	53440	-0-	-17390	-0-	268	1	53172	2	N	-0-			-0-
05	65007	X	51625	-0-	-13382	-0-	280	1	51345	2	N	-0-			-0-
06	57720	X	50570	-0-	-7150	-0-	268	1	50302	2	N	-0-			-0-
07	59520	X	51101	-0-	-8419	-0-	637	1	50464	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

02	71400	X	63732	-0-	-7668	-0-	285	1	63447	2	N	-0-			-0-
03	79050	X	66130	-0-	-12920	-0-	761	1	65369	2	N	-0-			-0-
04	76500	X	63329	-0-	-13171	-0-	318	1	63011	2	N	-0-			-0-
05	74803	X	61178	-0-	-13625	-0-	332	1	60846	2	N	-0-			-0-
06	68790	X	60223	-0-	-8567	-0-	319	1	59904	2	N	-0-			-0-
07	70556	X	61117	-0-	-9439	-0-	762	1	60355	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

02	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-	243	1	46325	2	N	-0-			-0-
03	47926	X	47926	-0-	-0-	-0-	109	1	47817	2	N	-0-			-0-
04	46736	X	46736	-0-	-0-	-0-	274	1	46462	2	N	-0-			-0-
05	46095	X	46095	-0-	-0-	-0-	289	1	45806	2	N	-0-			-0-
06	40294	X	40294	-0-	-0-	-0-	254	1	40040	2	N	-0-			-0-
07	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	108	1	43398	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

02	86352	X	76570	-0-	-9782	-0-	430	1	76140	2	N	-0-			-0-
03	91419	X	79508	-0-	-11911	-0-	216	1	79292	2	N	-0-			-0-
04	88470	X	76238	-0-	-12232	-0-	482	1	75756	2	N	-0-			-0-
05	91202	X	75082	-0-	-16120	-0-	508	1	74574	2	N	-0-			-0-
06	84150	X	69044	-0-	-15106	-0-	466	1	68578	2	N	-0-			-0-
07	84785	X	69151	-0-	-15634	-0-	211	1	68940	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96544	X	78409	-0-	-18135	-0-	440	1	77969	2	N	-0-			-0-
03	106888	X	81702	-0-	-25186	-0-	222	1	81480	2	N	-0-			-0-
04	99000	X	79378	-0-	-19622	-0-	502	1	78876	2	N	-0-			-0-
05	95976	X	78174	-0-	-17802	-0-	529	1	77645	2	N	-0-			-0-
06	87660	X	73538	-0-	-14122	-0-	497	1	73041	2	N	-0-			-0-
07	86800	X	73577	-0-	-13223	-0-	225	1	73352	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63896	X	55927	-0-	-7969	-0-	330	1	55597	2	N	-0-			-0-
03	69564	X	58467	-0-	-11097	-0-	173	1	58294	2	N	-0-			-0-
04	65310	X	56472	-0-	-8838	-0-	370	1	56102	2	N	-0-			-0-
05	65069	X	56269	-0-	-8800	-0-	392	1	55877	2	N	-0-			-0-
06	60720	X	51643	-0-	-9077	-0-	359	1	51284	2	N	-0-			-0-
07	61907	X	51813	-0-	-10094	-0-	168	1	51645	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57428	X	51003	-0-	-6425	-0-	301	1	50702	2	N	-0-			-0-
03	62217	X	53556	-0-	-8661	-0-	158	1	53398	2	N	-0-			-0-
04	59220	X	51653	-0-	-7567	-0-	338	1	51315	2	N	-0-			-0-
05	59768	X	51467	-0-	-8301	-0-	358	1	51109	2	N	-0-			-0-
06	55380	X	46999	-0-	-8381	-0-	327	1	46672	2	N	-0-			-0-
07	56482	X	47110	-0-	-9372	-0-	153	1	46957	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	63644	X	59263	-0-	-4381	-0-	349	1	58914	2	N	-0-			-0-
03	69006	X	62101	-0-	-6905	-0-	183	1	61918	2	N	-0-			-0-
04	66000	X	59736	-0-	-6264	-0-	391	1	59345	2	N	-0-			-0-
05	67363	X	59521	-0-	-7842	-0-	414	1	59107	2	N	-0-			-0-
06	64200	X	55456	-0-	-8744	-0-	386	1	55070	2	N	-0-			-0-
07	65627	X	55670	-0-	-9957	-0-	181	1	55489	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	60844	X	55402	-0-	-5442	-0-	225	1	55177	2	N	-0-			-0-
03	65720	X	58920	-0-	-6800	-0-	161	1	58759	2	N	-0-			-0-
04	63540	X	55304	-0-	-8236	-0-	167	1	55137	2	N	-0-			-0-
05	65658	X	53412	-0-	-12246	-0-	176	1	53236	2	N	-0-			-0-
06	60810	X	47800	-0-	-13010	-0-	151	1	47649	2	N	-0-			-0-
07	61349	X	48577	-0-	-12772	-0-	147	1	48430	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	73192	X	58046	-0-	-15146	-0-	259	1	57787	2	N	-0-			-0-
03	79236	X	70371	-0-	-8865	-0-	810	1	69561	2	N	-0-			-0-
04	76680	X	65438	-0-	-11242	-0-	328	1	65110	2	N	-0-			-0-
05	66929	X	63216	-0-	-3713	-0-	343	1	62873	2	N	-0-			-0-
06	68100	X	60966	-0-	-7134	-0-	323	1	60643	2	N	-0-			-0-
07	70370	X	61913	-0-	-8457	-0-	772	1	61141	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39816	X	34720	-0-	-5096	-0-	155	1	34565	2	N	-0-			-0-
03	44082	X	39142	-0-	-4940	-0-	450	1	38692	2	N	-0-			-0-
04	42660	X	36995	-0-	-5665	-0-	186	1	36809	2	N	-0-			-0-
05	38254	X	35738	-0-	-2516	-0-	194	1	35544	2	N	-0-			-0-
06	37890	X	33452	-0-	-4438	-0-	177	1	33275	2	N	-0-			-0-
07	39153	X	34094	-0-	-5059	-0-	425	1	33669	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	97272	X	77039	-0-	-20233	-0-	313	1	76726	2	N	-0-			-0-
03	104687	X	82995	-0-	-21692	-0-	227	1	82768	2	N	-0-			-0-
04	96510	X	77302	-0-	-19208	-0-	233	1	77069	2	N	-0-			-0-
05	98115	X	75485	-0-	-22630	-0-	249	1	75236	2	N	-0-			-0-
06	83460	X	79809	-0-	-3651	-0-	253	1	79556	2	N	-0-			-0-
07	85281	X	79803	-0-	-5478	-0-	241	1	79562	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	97692	X	84872	-0-	-12820	-0-	477	1	84395	2	N	-0-			-0-
03	108159	X	87340	-0-	-20819	-0-	237	1	87103	2	N	-0-			-0-
04	104670	X	84146	-0-	-20524	-0-	532	1	83614	2	N	-0-			-0-
05	101897	X	82871	-0-	-19026	-0-	561	1	82310	2	N	-0-			-0-
06	92730	X	79761	-0-	-12969	-0-	539	1	79222	2	N	-0-			-0-
07	93961	X	79358	-0-	-14603	-0-	243	1	79115	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	74508	X	60413	-0-	-14095	-0-	339	1	60074	2	N	-0-			-0-
03	82491	X	60965	-0-	-21526	-0-	165	1	60800	2	N	-0-			-0-
04	79830	X	58213	-0-	-21617	-0-	368	1	57845	2	N	-0-			-0-
05	73966	X	57331	-0-	-16635	-0-	388	1	56943	2	N	-0-			-0-
06	66900	X	52227	-0-	-14673	-0-	353	1	51874	2	N	-0-			-0-
07	66898	X	52774	-0-	-14124	-0-	161	1	52613	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 05/23/2025 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91588	X	75701	-0-	-15887	-0-	3544	1	72157	2	N	-0-			-0-
03	94085	X	75462	-0-	-18623	-0-	302	1	75160	2	N	-0-			-0-
04	83160	X	76491	-0-	-6669	-0-	3819	1	72672	2	N	-0-			-0-
05	85932	X	72272	-0-	-13660	-0-	3898	1	68374	2	N	-0-			-0-
06	82380	X	74809	-0-	-7571	-0-	3581	1	71228	2	N	-0-			-0-
07	83824	X	70685	-0-	-13139	-0-	338	1	70347	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85400	X	72376	-0-	-13024	-0-	3388	1	68988	2	N	-0-			-0-
03	84041	X	72513	-0-	-11528	-0-	290	1	72223	2	N	-0-			-0-
04	78360	X	73108	-0-	-5252	-0-	3650	1	69458	2	N	-0-			-0-
05	80972	X	69077	-0-	-11895	-0-	3726	1	65351	2	N	-0-			-0-
06	77550	X	70977	-0-	-6573	-0-	3398	1	67579	2	N	-0-			-0-
07	80135	X	68596	-0-	-11539	-0-	328	1	68268	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	79436	X	57681	-0-	-21755	-0-	288	1	57393	2	N	-0-			-0-
03	87947	X	59568	-0-	-28379	-0-	355	1	59213	2	N	-0-			-0-
04	85110	X	56684	-0-	-28426	-0-	370	1	56314	2	N	-0-			-0-
05	81623	X	53363	-0-	-28260	-0-	379	1	52984	2	N	-0-			-0-
06	72240	X	53722	-0-	-18518	-0-	390	1	53332	2	N	-0-			-0-
07	63860	X	53732	-0-	-10128	-0-	400	1	53332	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11490 - 18859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41496	X	38236	-0-	-3260	-0-	230	1	38006	2	N	-0-			-0-
03	45725	X	41304	-0-	-4421	-0-	96	1	41208	2	N	-0-			-0-
04	42750	X	42719	-0-	-31	-0-	239	1	42480	2	N	-0-			-0-
05	42346	X	41384	-0-	-962	-0-	277	1	41107	2	N	-0-			-0-
06	40980	X	35645	-0-	-5335	-0-	236	1	35409	2	N	-0-			-0-
07	44144	X	34452	-0-	-9692	-0-	83	1	34369	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132244	X	103941	-0-	-28303	-0-	626	1	103315	2	N	-0-			-0-
03	139593	X	100796	-0-	-38797	-0-	235	1	100561	2	N	-0-			-0-
04	132870	X	113220	-0-	-19650	-0-	635	1	112585	2	N	-0-			-0-
05	132370	X	109682	-0-	-22688	-0-	735	1	108947	2	N	-0-			-0-
06	117270	X	104339	-0-	-12931	-0-	690	1	103649	2	N	-0-			-0-
07	116994	X	103825	-0-	-13169	-0-	249	1	103576	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

02	75740	X	57607	-0-	-18133	-0-	935	1	56672	2	N	-0-			-0-
03	76136	X	58486	-0-	-17650	-0-	58486	2			N	-0-			-0-
04	70470	X	58653	-0-	-11817	-0-	1037	1	57616	2	N	-0-			-0-
05	70525	X	56059	-0-	-14466	-0-	1074	1	54985	2	N	-0-			-0-
06	62610	X	54850	-0-	-7760	-0-	941	1	53909	2	N	-0-			-0-
07	63767	X	53156	-0-	-10611	-0-	53156	2			N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

02	79156	X	64694	-0-	-14462	-0-	1050	1	63644	2	N	-0-			-0-
03	87637	X	66365	-0-	-21272	-0-	66365	2			N	-0-			-0-
04	84810	X	64889	-0-	-19921	-0-	1147	1	63742	2	N	-0-			-0-
05	85901	X	62019	-0-	-23882	-0-	1188	1	60831	2	N	-0-			-0-
06	71610	X	63065	-0-	-8545	-0-	1082	1	61983	2	N	-0-			-0-
07	71641	X	62069	-0-	-9572	-0-	62069	2			N	-0-			-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

02	81060	X	78468	-0-	-2592	-0-	391	1	78077	2	N	-0-			-0-
03	89745	X	71330	-0-	-18415	-0-	425	1	70905	2	N	-0-			-0-
04	94560	X	66493	-0-	-28067	-0-	434	1	66059	2	N	-0-			-0-
05	97712	X	62598	-0-	-35114	-0-	445	1	62153	2	N	-0-			-0-
06	94560	X	63212	-0-	-31348	-0-	459	1	62753	2	N	-0-			-0-
07	86862	X	62709	-0-	-24153	-0-	467	1	62242	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

02	54432	X	42562	-0-	-11870	-0-	691	1	41871	2	N	-0-			-0-
03	58683	X	43164	-0-	-15519	-0-	43164	2			N	-0-			-0-
04	56790	X	41642	-0-	-15148	-0-	736	1	40906	2	N	-0-			-0-
05	53816	X	39800	-0-	-14016	-0-	762	1	39038	2	N	-0-			-0-
06	47040	X	36752	-0-	-10288	-0-	631	1	36121	2	N	-0-			-0-
07	47120	X	36065	-0-	-11055	-0-	36065	2			N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

02	100604	X	79206	-0-	-21398	-0-	388	1	78818	2	N	-0-			1
03	105989	X	77353	-0-	-28636	-0-	155	1	77198	2	N	-0-			1
04	97380	X	83239	-0-	-14141	-0-	465	1	82774	2	N	-0-	1	1	-0-
05	94395	X	83594	-0-	-10801	-0-	497	1	83097	2	N	-0-			-0-
06	87540	X	73279	-0-	-14261	-0-	434	1	72845	2	N	-0-			-0-
07	87699	X	72926	-0-	-14773	-0-	161	1	72765	2	N	-0-			-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

02	96068	X	86969	-0-	-9099	-0-	694	1	86275	2	N	-0-			-0-
03	104253	X	89716	-0-	-14537	-0-	468	1	89248	2	N	-0-			-0-
04	102930	X	86634	-0-	-16296	-0-	767	1	85867	2	N	-0-			-0-
05	106361	X	64927	-0-	-41434	-0-	633	1	64294	2	N	-0-			-0-
06	96180	X	64681	-0-	-31499	-0-	613	1	64068	2	N	-0-			-0-
07	96286	X	22663	-0-	-73623	-0-	93	1	22570	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100016	X	87432	-0-	-12584	-0-	698	1	86734	2	N	-0-			-0-
03	103540	X	91660	-0-	-11880	-0-	478	1	91182	2	N	-0-			-0-
04	105780	X	87142	-0-	-18638	-0-	771	1	86371	2	N	-0-			-0-
05	109306	X	65307	-0-	-43999	-0-	636	1	64671	2	N	-0-			-0-
06	98010	X	63832	-0-	-34178	-0-	605	1	63227	2	N	-0-			-0-
07	96813	X	21942	-0-	-74871	-0-	90	1	21852	2	N	-0-			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

02	85540	X	72363	-0-	-13177	-0-	388	1	71975	2	N	-0-			-0-
03	90706	X	76259	-0-	-14447	-0-	183	1	76076	2	N	-0-			-0-
04	85170	X	72561	-0-	-12609	-0-	437	1	72124	2	N	-0-			-0-
05	85839	X	465	-0-	-85374	-0-	465	1			N	-0-			-0-
06	77580	X	66286	-0-	-11294	-0-	425	1	65861	2	N	-0-			-0-
07	80104	X	66466	-0-	-13638	-0-	180	1	66286	2	N	-0-			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

02	70420	X	59584	-0-	-10836	-0-	320	1	59264	2	N	-0-			-0-
03	74710	X	62108	-0-	-12602	-0-	149	1	61959	2	N	-0-			-0-
04	70200	X	59811	-0-	-10389	-0-	360	1	59451	2	N	-0-			-0-
05	70680	X	383	-0-	-70297	-0-	383	1			N	-0-			-0-
06	65580	X	56302	-0-	-9278	-0-	361	1	55941	2	N	-0-			-0-
07	65968	X	55775	-0-	-10193	-0-	151	1	55624	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11518 - 20465

02	66052	X	55909	-0-	-10143	-0-	359	1	55550	2	N	-0-			-0-
03	70308	X	57602	-0-	-12706	-0-	204	1	57398	2	N	-0-			-0-
04	64110	X	54545	-0-	-9565	-0-	393	1	54152	2	N	-0-			-0-
05	65875	X	54349	-0-	-11526	-0-	415	1	53934	2	N	-0-			-0-
06	59910	X	49323	-0-	-10587	-0-	381	1	48942	2	N	-0-			-0-
07	61907	X	48640	-0-	-13267	-0-	200	1	48440	2	N	-0-			-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

02	95060	X	85572	-0-	-9488	-0-	418	1	85154	2	N	-0-			-0-
03	101153	X	89171	-0-	-11982	-0-	460	1	88711	2	N	-0-			-0-
04	99840	X	77809	-0-	-22031	-0-	444	1	77365	2	N	-0-			-0-
05	103168	X	88324	-0-	-14844	-0-	492	1	87832	2	N	-0-			-0-
06	93870	X	76709	-0-	-17161	-0-	452	1	76257	2	N	-0-			-0-
07	94736	X	37997	-0-	-56739	-0-	121	1	37876	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11330 - 22667

02	124740	X	96631	-0-	-28109	-0-	474	1	96157	2	N	-0-			1
03	135222	X	97926	-0-	-37296	-0-	196	1	97730	2	N	-0-			1
04	123510	X	85816	-0-	-37694	-0-	479	1	85337	2	N	-0-	1	1	-0-
05	119753	X	86183	-0-	-33570	-0-	513	1	85670	2	N	-0-			-0-
06	109500	X	85976	-0-	-23524	-0-	510	1	85466	2	N	-0-			-0-
07	106981	X	85664	-0-	-21317	-0-	189	1	85475	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11254 - 21307

02	62748	X	53071	-0-	-9677	-0-	341	1	52730	2	N	-0-			-0-
03	66061	X	54995	-0-	-11066	-0-	195	1	54800	2	N	-0-			-0-
04	61140	X	52130	-0-	-9010	-0-	375	1	51755	2	N	-0-			-0-
05	61194	X	51943	-0-	-9251	-0-	397	1	51546	2	N	-0-			-0-
06	56850	X	47802	-0-	-9048	-0-	369	1	47433	2	N	-0-			-0-
07	58745	X	47150	-0-	-11595	-0-	194	1	46956	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125888	X	86490	-0-	-39398	-0-	1404	1	85086	2	N	-0-			-0-
03	126046	X	92162	-0-	-33884	-0-	92162	2			N	-0-			-0-
04	114480	X	91744	-0-	-22736	-0-	1622	1	90122	2	N	-0-			-0-
05	111600	X	87685	-0-	-23915	-0-	1679	1	86006	2	N	-0-			-0-
06	95250	X	91455	-0-	-3795	-0-	1569	1	89886	2	N	-0-			-0-
07	95759	X	88812	-0-	-6947	-0-	88812	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56868	X	50295	-0-	-6573	-0-	182	1	50113	2	N	-0-			-0-
03	59210	X	50649	-0-	-8561	-0-	29	1	50620	2	N	-0-			-0-
04	56520	X	47987	-0-	-8533	-0-	201	1	47786	2	N	-0-			-0-
05	57629	X	47232	-0-	-10397	-0-	214	1	47018	2	N	-0-			-0-
06	53880	X	44070	-0-	-9810	-0-	196	1	43874	2	N	-0-			-0-
07	55676	X	43878	-0-	-11798	-0-	29	1	43849	2	N	-0-			-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98756	X	98632	-0-	-124	-0-	492	1	98140	2	N	-0-			-0-
03	109337	X	93323	-0-	-16014	-0-	557	1	92766	2	N	-0-			-0-
04	111330	X	79503	-0-	-31827	-0-	519	1	78984	2	N	-0-			-0-
05	115041	X	74845	-0-	-40196	-0-	531	1	74314	2	N	-0-			-0-
06	111330	X	71871	-0-	-39459	-0-	521	1	71350	2	N	-0-			-0-
07	109213	X	69846	-0-	-39367	-0-	520	1	69326	2	N	-0-			-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104720	X	94059	-0-	-10661	-0-	459	1	93600	2	N	-0-			-0-
03	109647	X	98742	-0-	-10905	-0-	510	1	98232	2	N	-0-			-0-
04	112320	X	75706	-0-	-36614	-0-	432	1	75274	2	N	-0-			-0-
05	116064	X	85937	-0-	-30127	-0-	479	1	85458	2	N	-0-			-0-
06	104190	X	82734	-0-	-21456	-0-	487	1	82247	2	N	-0-			-0-
07	104129	X	40466	-0-	-63663	-0-	129	1	40337	2	N	-0-			-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66388	X	55155	-0-	-11233	-0-	427	1	54728	2	N	-0-			-0-
03	70494	X	56563	-0-	-13931	-0-	194	1	56369	2	N	-0-			-0-
04	66510	X	54542	-0-	-11968	-0-	490	1	54052	2	N	-0-			-0-
05	66495	X	53590	-0-	-12905	-0-	519	1	53071	2	N	-0-			-0-
06	60900	X	49534	-0-	-11366	-0-	481	1	49053	2	N	-0-			-0-
07	61070	X	49457	-0-	-11613	-0-	194	1	49263	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 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
02	77700	X	71043	-0-	-6657	-0-	3326	1	67717	2	N	-0-			-0-
03	79391	X	71015	-0-	-8376	-0-	284	1	70731	2	N	-0-			-0-
04	75300	X	71636	-0-	-3664	-0-	3577	1	68059	2	N	-0-			-0-
05	78306	X	67686	-0-	-10620	-0-	3651	1	64035	2	N	-0-			-0-
06	76110	X	69015	-0-	-7095	-0-	3304	1	65711	2	N	-0-			-0-
07	78647	X	65273	-0-	-13374	-0-	312	1	64961	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144116	X	116720	-0-	-27396	-0-	809	1	115911	2	N	-0-			-0-
03	153326	X	119558	-0-	-33768	-0-	499	1	119059	2	N	-0-			-0-
04	140250	X	98848	-0-	-41402	-0-	865	1	97983	2	N	-0-			-0-
05	140864	X	104039	-0-	-36825	-0-	932	1	103107	2	N	-0-			-0-
06	128730	X	-0-	-0-	-128730	-0-					N	-0-			-0-
07	129239	X	22595	-0-	-106644	-0-	81	1	22514	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70448	X	55311	-0-	-15137	-0-	407	1	54904	2	N	-0-			-0-
03	69843	X	57142	-0-	-12701	-0-	390	1	56752	2	N	-0-			-0-
04	65790	X	55179	-0-	-10611	-0-	441	1	54738	2	N	-0-			-0-
05	65317	X	54642	-0-	-10675	-0-	457	1	54185	2	N	-0-			-0-
06	60330	X	50231	-0-	-10099	-0-	433	1	49798	2	N	-0-			-0-
07	61225	X	50376	-0-	-10849	-0-	386	1	49990	2	N	-0-			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20183

02	98280	X	69254	-0-	-29026	-0-	370	1	68884	2	N	-0-			-0-
03	101835	X	80027	-0-	-21808	-0-	168	1	79859	2	N	-0-			-0-
04	92220	X	78586	-0-	-13634	-0-	450	1	78136	2	N	-0-			-0-
05	90892	X	78400	-0-	-12492	-0-	478	1	77922	2	N	-0-			-0-
06	81780	X	72298	-0-	-9482	-0-	439	1	71859	2	N	-0-			-0-
07	81220	X	69627	-0-	-11593	-0-	167	1	69460	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

02	87668	X	61635	-0-	-26033	-0-	346	1	61289	2	N	-0-			-0-
03	92504	X	64153	-0-	-28351	-0-	171	1	63982	2	N	-0-			-0-
04	76230	X	61218	-0-	-15012	-0-	385	1	60833	2	N	-0-			-0-
05	69564	X	59502	-0-	-10062	-0-	402	1	59100	2	N	-0-			-0-
06	66030	X	55323	-0-	-10707	-0-	374	1	54949	2	N	-0-			-0-
07	68231	X	54341	-0-	-13890	-0-	169	1	54172	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

02	66612	X	53224	-0-	-13388	-0-	342	1	52882	2	N	-0-			-0-
03	70866	X	56580	-0-	-14286	-0-	201	1	56379	2	N	-0-			-0-
04	65190	X	53975	-0-	-11215	-0-	389	1	53586	2	N	-0-			-0-
05	64418	X	53781	-0-	-10637	-0-	411	1	53370	2	N	-0-			-0-
06	58920	X	49895	-0-	-9025	-0-	385	1	49510	2	N	-0-			-0-
07	58931	X	49281	-0-	-9650	-0-	203	1	49078	2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

02	39508	X	34211	-0-	-5297	-0-	265	1	33946	2	N	-0-			-0-
03	42284	X	34918	-0-	-7366	-0-	120	1	34798	2	N	-0-			-0-
04	40050	X	33669	-0-	-6381	-0-	303	1	33366	2	N	-0-			-0-
05	39835	X	33080	-0-	-6755	-0-	320	1	32760	2	N	-0-			-0-
06	37590	X	29731	-0-	-7859	-0-	289	1	29442	2	N	-0-			-0-
07	37882	X	29503	-0-	-8379	-0-	116	1	29387	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726

02	78314	X	78314	-0-	-0-	-0-	384	1	77930	2	N	-0-			1
03	79174	X	79174	-0-	-0-	-0-	158	1	79016	2	N	-0-			1
04	78723	X	78723	-0-	-0-	-0-	440	1	78283	2	N	-0-	1	1	-0-
05	79059	X	79059	-0-	-0-	-0-	470	1	78589	2	N	-0-			-0-
06	71706	X	71706	-0-	-0-	-0-	425	1	71281	2	N	-0-			-0-
07	71866	X	71866	-0-	-0-	-0-	159	1	71707	2	N	-0-			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

02	95688	X	95688	-0-	-0-	-0-	453	1	95235	2	N	-0-			-0-
03	97327	X	97327	-0-	-0-	-0-	174	1	97153	2	N	-0-			-0-
04	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	483	1	86466	2	N	-0-			-0-
05	92056	X	92056	-0-	-0-	-0-	535	1	91521	2	N	-0-			-0-
06	85575	X	85575	-0-	-0-	-0-	495	1	85080	2	N	-0-			-0-
07	85144	X	85144	-0-	-0-	-0-	176	1	84968	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66500	X	55002	-0-	-11498	-0-	425	1	54577	2	N	-0-			-0-
03	71362	X	56471	-0-	-14891	-0-	194	1	56277	2	N	-0-			-0-
04	66660	X	54751	-0-	-11909	-0-	492	1	54259	2	N	-0-			-0-
05	66340	X	53795	-0-	-12545	-0-	521	1	53274	2	N	-0-			-0-
06	60330	X	50791	-0-	-9539	-0-	494	1	50297	2	N	-0-			-0-
07	60884	X	50672	-0-	-10212	-0-	199	1	50473	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

02	86576	X	62974	-0-	-23602	-0-	354	1	62620	2	N	-0-			-0-
03	95852	X	65632	-0-	-30220	-0-	175	1	65457	2	N	-0-			-0-
04	86070	X	62768	-0-	-23302	-0-	395	1	62373	2	N	-0-			-0-
05	84754	X	61009	-0-	-23745	-0-	413	1	60596	2	N	-0-			-0-
06	71880	X	57148	-0-	-14732	-0-	387	1	56761	2	N	-0-			-0-
07	69719	X	56750	-0-	-12969	-0-	177	1	56573	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11793 - 17420

02	51268	X	41347	-0-	-9921	-0-	182	1	41165	2	N	-0-			-0-
03	53506	X	42703	-0-	-10803	-0-	135	1	42568	2	N	-0-			-0-
04	48420	X	39270	-0-	-9150	-0-	138	1	39132	2	N	-0-			-0-
05	47585	X	38066	-0-	-9519	-0-	146	1	37920	2	N	-0-			-0-
06	44310	X	34481	-0-	-9829	-0-	130	1	34351	2	N	-0-			-0-
07	45787	X	34096	-0-	-11691	-0-	126	1	33970	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

02	80836	X	57012	-0-	-23824	-0-	320	1	56692	2	N	-0-			-0-
03	73408	X	61223	-0-	-12185	-0-	163	1	61060	2	N	-0-			-0-
04	71040	X	58909	-0-	-12131	-0-	371	1	58538	2	N	-0-			-0-
05	70525	X	57257	-0-	-13268	-0-	387	1	56870	2	N	-0-			-0-
06	62130	X	52913	-0-	-9217	-0-	358	1	52555	2	N	-0-			-0-
07	63116	X	51910	-0-	-11206	-0-	162	1	51748	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

02	134932	X	111511	-0-	-23421	-0-	773	1	110738	2	N	-0-			-0-
03	143530	X	112795	-0-	-30735	-0-	471	1	112324	2	N	-0-			-0-
04	129600	X	83154	-0-	-46446	-0-	728	1	82426	2	N	-0-			-0-
05	132494	X	87521	-0-	-44973	-0-	784	1	86737	2	N	-0-			-0-
06	122250	X	-0-	-0-	-122250	-0-					N	-0-			-0-
07	123473	X	21151	-0-	-102322	-0-	76	1	21075	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

02	108164	X	86352	-0-	-21812	-0-	380	1	85972	2	N	-0-			-0-
03	111321	X	90290	-0-	-21031	-0-	286	1	90004	2	N	-0-			-0-
04	102690	X	82345	-0-	-20345	-0-	290	1	82055	2	N	-0-			-0-
05	97371	X	79821	-0-	-17550	-0-	306	1	79515	2	N	-0-			-0-
06	92520	X	80367	-0-	-12153	-0-	302	1	80065	2	N	-0-			-0-
07	95604	X	79733	-0-	-15871	-0-	294	1	79439	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

02	83048	X	63409	-0-	-19639	-0-	467	1	62942	2	N	-0-			-0-
03	87017	X	66081	-0-	-20936	-0-	451	1	65630	2	N	-0-			-0-
04	82620	X	63246	-0-	-19374	-0-	505	1	62741	2	N	-0-			-0-
05	82925	X	62632	-0-	-20293	-0-	524	1	62108	2	N	-0-			-0-
06	71730	X	58904	-0-	-12826	-0-	508	1	58396	2	N	-0-			-0-
07	70215	X	59329	-0-	-10886	-0-	454	1	58875	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 04/09/2026 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100128	X	81556	-0-	-18572	-0-	386	1	81170	2	N	-0-					-0-
03	107198	X	84219	-0-	-22979	-0-	150	1	84069	2	N	-0-					-0-
04	99300	X	72003	-0-	-27297	-0-	400	1	71603	2	N	-0-					-0-
05	98766	X	76232	-0-	-22534	-0-	443	1	75789	2	N	-0-					-0-
06	89970	X	74146	-0-	-15824	-0-	429	1	73717	2	N	-0-					-0-
07	90303	X	73512	-0-	-16791	-0-	152	1	73360	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

02	81648	X	65704	-0-	-15944	-0-	422	1	65282	2	N	-0-					-0-
03	85684	X	67570	-0-	-18114	-0-	240	1	67330	2	N	-0-					-0-
04	79440	X	64810	-0-	-14630	-0-	467	1	64343	2	N	-0-					-0-
05	79453	X	64576	-0-	-14877	-0-	493	1	64083	2	N	-0-					-0-
06	72720	X	59794	-0-	-12926	-0-	462	1	59332	2	N	-0-					-0-
07	72757	X	59012	-0-	-13745	-0-	243	1	58769	2	N	-0-					-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 02/23/2026 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

02	90944	X	63927	-0-	-27017	-0-	341	1	63586	2	N	-0-					-0-
03	94829	X	78017	-0-	-16812	-0-	164	1	77853	2	N	-0-					-0-
04	87540	X	72687	-0-	-14853	-0-	416	1	72271	2	N	-0-					-0-
05	81375	X	72516	-0-	-8859	-0-	443	1	72073	2	N	-0-					-0-
06	78720	X	68228	-0-	-10492	-0-	415	1	67813	2	N	-0-					-0-
07	78027	X	68347	-0-	-9680	-0-	164	1	68183	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436

02	100576	X	78496	-0-	-22080	-0-	345	1	78151	2	N	-0-					-0-
03	106268	X	83635	-0-	-22633	-0-	265	1	83370	2	N	-0-					-0-
04	96900	X	77454	-0-	-19446	-0-	272	1	77182	2	N	-0-					-0-
05	89249	X	75081	-0-	-14168	-0-	288	1	74793	2	N	-0-					-0-
06	84090	X	73193	-0-	-10897	-0-	275	1	72918	2	N	-0-					-0-
07	86893	X	72209	-0-	-14684	-0-	266	1	71943	2	N	-0-					-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

02	125104	X	102082	-0-	-23022	-0-	483	1	101599	2	N	-0-					-0-
03	132649	X	103165	-0-	-29484	-0-	184	1	102981	2	N	-0-					-0-
04	119970	X	93144	-0-	-26826	-0-	517	1	92627	2	N	-0-					-0-
05	121117	X	98615	-0-	-22502	-0-	573	1	98042	2	N	-0-					-0-
06	113400	X	87971	-0-	-25429	-0-	509	1	87462	2	N	-0-					-0-
07	113026	X	87860	-0-	-25166	-0-	181	1	87679	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273

02	85652	X	78008	-0-	-7644	-0-	423	1	77467	2	Y	107	131	1			74
							118	9									
03	90458	X	82411	-0-	-8047	-0-	464	1	81814	2	Y	121	96	1			99
							133	9									
04	87870	X	75229	-0-	-12641	-0-	442	1	74516	2	Y	246	264	1			81
							271	9									
05	90799	X	73305	-0-	-17494	-0-	448	1	72596	2	Y	237	313	1			5
							261	9									
06	86220	X	69100	-0-	-17120	-0-	437	1	68385	2	Y	253	250	1			8
							278	9									
07	86366	X	69819	-0-	-16547	-0-	452	1	69176	2	Y	174	169	1			13
							191	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851

02	50512	X	42199	-0-	-8313	-0-	228 142	1 9	41829	2	Y	129	165	1			43
03	55924	X	45050	-0-	-10874	-0-	253 157	1 9	44640	2	Y	143	119	1			67
04	53670	X	42752	-0-	-10918	-0-	251 211	1 9	42290	2	Y	192	207	1			52
05	51150	X	43805	-0-	-7345	-0-	267 248	1 9	43290	2	Y	225	271	1			6
06	46980	X	40878	-0-	-6102	-0-	258 240	1 9	40380	2	Y	218	213	1			11
07	46717	X	41003	-0-	-5714	-0-	265 186	1 9	40552	2	Y	169	163	1			17

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736

02	104859	X	104859	-0-	-0-	-0-	325	1	104534	2	N	-0-					-0-
03	92571	X	92571	-0-	-0-	-0-	92571	2			N	-0-					-0-
04	83933	X	83933	-0-	-0-	-0-	303	1	83630	2	N	-0-					-0-
05	76285	X	76285	-0-	-0-	-0-	299	1	75986	2	N	-0-					-0-
06	72646	X	72646	-0-	-0-	-0-	276	1	72370	2	N	-0-					-0-
07	70413	X	70413	-0-	-0-	-0-	70413	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11275 - 22778

02	150278	X	150278	-0-	-0-	-0-	465	1	149813	2	N	-0-					-0-
03	149278	X	149278	-0-	-0-	-0-	149278	2			N	-0-					-0-
04	140590	X	140590	-0-	-0-	-0-	507	1	140083	2	N	-0-					-0-
05	135100	X	135100	-0-	-0-	-0-	529	1	134571	2	N	-0-					-0-
06	126376	X	126376	-0-	-0-	-0-	481	1	125895	2	N	-0-					-0-
07	125581	X	123108	-0-	-2473	-0-	123108	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11393 - 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
02	220752	X	163262	-0-	-57490	-0-	506	1	162756	2	N	-0-					-0-
03	232407	X	165349	-0-	-67058	-0-	165349	2			N	-0-					-0-
04	210900	X	156672	-0-	-54228	-0-	565	1	156107	2	N	-0-					-0-
05	204879	X	150376	-0-	-54503	-0-	588	1	149788	2	N	-0-					-0-
06	183330	X	142543	-0-	-40787	-0-	542	1	142001	2	N	-0-					-0-
07	180761	X	138859	-0-	-41902	-0-	138859	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11626 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216748	X	152315	-0-	-64433	-0-	472	1	151843	2	N	-0-					-0-
03	224378	X	152880	-0-	-71498	-0-	152880	2			N	-0-					-0-
04	200100	X	144090	-0-	-56010	-0-	520	1	143570	2	N	-0-					-0-
05	191704	X	138300	-0-	-53404	-0-	541	1	137759	2	N	-0-					-0-
06	171720	X	125130	-0-	-46590	-0-	476	1	124654	2	N	-0-					-0-
07	168640	X	120453	-0-	-48187	-0-	120453	2			N	-0-					-0-

WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11031 - 21459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251600	X	251600	-0-	-0-	-0-	780	1	250820	2	N	-0-					-0-
03	253540	X	253540	-0-	-0-	-0-	253540	2			N	-0-					-0-
04	241882	X	241882	-0-	-0-	-0-	873	1	241009	2	N	-0-					-0-
05	231209	X	231209	-0-	-0-	-0-	905	1	230304	2	N	-0-					-0-
06	217290	X	214096	-0-	-3194	-0-	814	1	213282	2	N	-0-					-0-
07	224533	X	208312	-0-	-16221	-0-	208312	2			N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54320	X	47449	-0-	-6871	-0-	256	1	47009	2	Y	167	210	1			49
							184	9									
03	60140	X	50957	-0-	-9183	-0-	287	1	50468	2	Y	184	154	1			79
							202	9									
04	57120	X	47747	-0-	-9373	-0-	280	1	47208	2	Y	235	253	1			61
							259	9									
05	55676	X	47446	-0-	-8230	-0-	289	1	46874	2	Y	257	312	1			6
							283	9									
06	51840	X	43966	-0-	-7874	-0-	277	1	43414	2	Y	250	243	1			13
							275	9									
07	52545	X	44532	-0-	-8013	-0-	288	1	44027	2	Y	197	190	1			20
							217	9									

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95536	X	71371	-0-	-24165	-0-	221	1	71150	2	N	-0-					-0-
03	97681	X	64706	-0-	-32975	-0-	64706	2			N	-0-					-0-
04	88530	X	76351	-0-	-12179	-0-	276	1	76075	2	N	-0-					-0-
05	87234	X	73535	-0-	-13699	-0-	288	1	73247	2	N	-0-					-0-
06	80040	X	67414	-0-	-12626	-0-	257	1	67157	2	N	-0-					-0-
07	79019	X	66182	-0-	-12837	-0-	66182	2			N	-0-					-0-

WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11101 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197590	X	197590	-0-	-0-	-0-	612	1	196978	2	N	-0-					-0-
03	198536	X	198536	-0-	-0-	-0-	198536	2			N	-0-					-0-
04	188130	X	187537	-0-	-593	-0-	677	1	186860	2	N	-0-					-0-
05	194401	X	179263	-0-	-15138	-0-	702	1	178561	2	N	-0-					-0-
06	188130	X	165627	-0-	-22503	-0-	630	1	164997	2	N	-0-					-0-
07	194401	X	159475	-0-	-34926	-0-	159475	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11277 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	99260	X	75058	-0-	-24202	-0-	233	1	74825	2	N	-0-			-0-
03	100812	X	62001	-0-	-38811	-0-	62001	2			N	-0-			-0-
04	91260	X	74606	-0-	-16654	-0-	269	1	74337	2	N	-0-			-0-
05	90148	X	67807	-0-	-22341	-0-	265	1	67542	2	N	-0-			-0-
06	86700	X	67231	-0-	-19469	-0-	256	1	66975	2	N	-0-			-0-
07	83111	X	65986	-0-	-17125	-0-	65986	2			N	-0-			-0-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338

02	104188	X	80040	-0-	-24148	-0-	248	1	79792	2	N	-0-			-0-
03	106826	X	75267	-0-	-31559	-0-	75267	2			N	-0-			-0-
04	98460	X	82195	-0-	-16265	-0-	297	1	81898	2	N	-0-			-0-
05	98270	X	79164	-0-	-19106	-0-	310	1	78854	2	N	-0-			-0-
06	89340	X	74468	-0-	-14872	-0-	283	1	74185	2	N	-0-			-0-
07	88629	X	73389	-0-	-15240	-0-	73389	2			N	-0-			-0-

T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043

02	114296	X	83460	-0-	-30836	-0-	259	1	83201	2	N	-0-			-0-
03	114917	X	82952	-0-	-31965	-0-	82952	2			N	-0-			-0-
04	107370	X	79292	-0-	-28078	-0-	286	1	79006	2	N	-0-			-0-
05	103354	X	72066	-0-	-31288	-0-	282	1	71784	2	N	-0-			-0-
06	95610	X	68588	-0-	-27022	-0-	261	1	68327	2	N	-0-			-0-
07	92411	X	69167	-0-	-23244	-0-	69167	2			N	-0-			-0-

T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319

02	120176	X	96180	-0-	-23996	-0-	298	1	95882	2	N	-0-			-0-
03	124186	X	94306	-0-	-29880	-0-	94306	2			N	-0-			-0-
04	114330	X	89786	-0-	-24544	-0-	324	1	89462	2	N	-0-			-0-
05	115010	X	81604	-0-	-33406	-0-	319	1	81285	2	N	-0-			-0-
06	111300	X	80687	-0-	-30613	-0-	307	1	80380	2	N	-0-			-0-
07	106485	X	80515	-0-	-25970	-0-	80515	2			N	-0-			-0-

T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11117 - 20457

02	113316	X	98281	-0-	-15035	-0-	305	1	97976	2	N	-0-			-0-
03	114948	X	90584	-0-	-24364	-0-	90584	2			N	-0-			-0-
04	114450	X	82956	-0-	-31494	-0-	299	1	82657	2	N	-0-			-0-
05	118265	X	75396	-0-	-42869	-0-	295	1	75101	2	N	-0-			-0-
06	114450	X	73737	-0-	-40713	-0-	281	1	73456	2	N	-0-			-0-
07	108810	X	71625	-0-	-37185	-0-	71625	2			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965

02	123585	X	123585	-0-	-0-	-0-	383	1	123202	2	N	-0-			-0-
03	122993	X	122993	-0-	-0-	-0-	122993	2			N	-0-			-0-
04	115486	X	115486	-0-	-0-	-0-	417	1	115069	2	N	-0-			-0-
05	110976	X	110976	-0-	-0-	-0-	435	1	110541	2	N	-0-			-0-
06	102167	X	102167	-0-	-0-	-0-	389	1	101778	2	N	-0-			-0-
07	100564	X	99941	-0-	-623	-0-	99941	2			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207

02	90832	X	88451	-0-	-2381	-0-	274	1	88177	2	N	-0-			-0-
03	100564	X	88632	-0-	-11932	-0-	88632	2			N	-0-			-0-
04	97320	X	85184	-0-	-12136	-0-	307	1	84877	2	N	-0-			-0-
05	100564	X	81859	-0-	-18705	-0-	321	1	81538	2	N	-0-			-0-
06	97320	X	72513	-0-	-24807	-0-	276	1	72237	2	N	-0-			-0-
07	97929	X	72202	-0-	-25727	-0-	72202	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 02/25/2026 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66194	X	66194	-0-	-0-	-0-	205	1	65989	2	N	-0-			-0-
03	75754	X	75754	-0-	-0-	-0-	75754	2			N	-0-			-0-
04	72568	X	72568	-0-	-0-	-0-	262	1	72306	2	N	-0-			-0-
05	70744	X	70744	-0-	-0-	-0-	277	1	70467	2	N	-0-			-0-
06	66060	X	66060	-0-	-0-	-0-	251	1	65809	2	N	-0-			-0-
07	65359	X	65359	-0-	-0-	-0-	65359	2			N	-0-			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226996	X	226711	-0-	-285	-0-	703	1	226008	2	N	-0-			-0-
03	251317	X	71261	-0-	-180056	-0-	71261	2			N	-0-			-0-
04	243210	X	122825	-0-	-120385	-0-	443	1	122382	2	N	-0-			-0-
05	251317	X	189010	-0-	-62307	-0-	740	1	188270	2	N	-0-			-0-
06	243210	X	235046	-0-	-8164	-0-	894	1	234152	2	N	-0-			-0-
07	251007	X	193763	-0-	-57244	-0-	193763	2			N	-0-			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11428 - 22089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194433	X	194433	-0-	-0-	-0-	603	1	193830	2	N	-0-			-0-
03	210459	X	80379	-0-	-130080	-0-	80379	2			N	-0-			-0-
04	203670	X	123209	-0-	-80461	-0-	445	1	122764	2	N	-0-			-0-
05	210459	X	189600	-0-	-20859	-0-	742	1	188858	2	N	-0-			-0-
06	258274	X	258274	-0-	-0-	-0-	982	1	257292	2	N	-0-			-0-
07	226132	X	226132	-0-	-0-	-0-	226132	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295568	X	215655	-0-	-79913	-0-	215655	2			N	-0-			-0-
03	308140	X	218079	-0-	-90061	-0-	218079	2			N	-0-			-0-
04	279630	X	204396	-0-	-75234	-0-	204396	2			N	-0-			-0-
05	268367	X	196427	-0-	-71940	-0-	196427	2			N	-0-			-0-
06	242130	X	178942	-0-	-63188	-0-	178942	2			N	-0-			-0-
07	238762	X	174516	-0-	-64246	-0-	174516	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246540	X	186329	-0-	-60211	-0-	186329	2			N	-0-			-0-
03	256618	X	189185	-0-	-67433	-0-	189185	2			N	-0-			-0-
04	234060	X	179265	-0-	-54795	-0-	179265	2			N	-0-			-0-
05	225773	X	172275	-0-	-53498	-0-	172275	2			N	-0-			-0-
06	207600	X	159034	-0-	-48566	-0-	159034	2			N	-0-			-0-
07	206305	X	156529	-0-	-49776	-0-	156529	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338212	X	257446	-0-	-80766	-0-	257446	2			N	-0-			-0-
03	357182	X	262178	-0-	-95004	-0-	262178	2			N	-0-			-0-
04	326400	X	248317	-0-	-78083	-0-	248317	2			N	-0-			-0-
05	315177	X	238635	-0-	-76542	-0-	238635	2			N	-0-			-0-
06	287490	X	224554	-0-	-62936	-0-	224554	2			N	-0-			-0-
07	285045	X	221805	-0-	-63240	-0-	221805	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55888	X	46679	-0-	-9209	-0-	368	1	46127	2	Y	167	167	1			44
							184	9									
03	61876	X	49366	-0-	-12510	-0-	408	1	48895	2	Y	57	56	1			45
							63	9									
04	58320	X	46934	-0-	-11386	-0-	395	1	46264	2	Y	250	264	1			31
							275	9									
05	57598	X	47436	-0-	-10162	-0-	408	1	46914	2	Y	104	128	1			7
							114	9									
06	53132	X	53132	-0-	-0-	-0-	472	1	52466	2	Y	176	176	1			7
							194	9									
07	51677	X	44636	-0-	-7041	-0-	407	1	44040	2	Y	172	172	1			7
							189	9									

HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

02	103824	X	77159	-0-	-26665	-0-	239	1	76920	2	N	-0-					-0-
03	108314	X	84467	-0-	-23847	-0-	84467	2			N	-0-					-0-
04	97890	X	81302	-0-	-16588	-0-	293	1	81009	2	N	-0-					-0-
05	99076	X	79078	-0-	-19998	-0-	309	1	78769	2	N	-0-					-0-
06	91830	X	74324	-0-	-17506	-0-	283	1	74041	2	N	-0-					-0-
*07	85436	X	73416	-0-	-12020	-0-	73416	2			N	-0-					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

02	122752	X	115275	-0-	-7477	-0-	357	1	114918	2	N	-0-					-0-
03	128681	X	115469	-0-	-13212	-0-	115469	2			N	-0-					-0-
04	132270	X	106104	-0-	-26166	-0-	383	1	105721	2	N	-0-					-0-
05	136679	X	103202	-0-	-33477	-0-	404	1	102798	2	N	-0-					-0-
06	132180	X	92861	-0-	-39319	-0-	353	1	92508	2	N	-0-					-0-
*07	127627	X	87887	-0-	-39740	-0-	87887	2			N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

02	135408	X	103501	-0-	-31907	-0-	563	1	102938	2	N	-0-					-0-
03	143747	X	104007	-0-	-39740	-0-	267	1	103740	2	N	-0-					-0-
04	129270	X	97681	-0-	-31589	-0-	607	1	97074	2	N	-0-					-0-
05	126511	X	94593	-0-	-31918	-0-	633	1	93960	2	N	-0-					-0-
06	115890	X	85048	-0-	-30842	-0-	574	1	84474	2	N	-0-					-0-
07	114576	X	79724	-0-	-34852	-0-	260	1	79464	2	N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030

02	149352	X	95982	-0-	-53370	-0-	426	1	95556	2	N	-0-					-0-
03	165354	X	95282	-0-	-70072	-0-	143	1	95139	2	N	-0-					-0-
04	139590	X	86792	-0-	-52798	-0-	451	1	86341	2	N	-0-					-0-
05	126511	X	83634	-0-	-42877	-0-	470	1	83164	2	N	-0-					-0-
06	108270	X	73939	-0-	-34331	-0-	418	1	73521	2	N	-0-					-0-
07	106268	X	70727	-0-	-35541	-0-	139	1	70588	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149240	X	105401	-0-	-43839	-0-	467	1	104934	2	N	-0-					-0-
03	157139	X	105912	-0-	-51227	-0-	159	1	105753	2	N	-0-					-0-
04	135360	X	94544	-0-	-40816	-0-	491	1	94053	2	N	-0-					-0-
05	129487	X	91105	-0-	-38382	-0-	512	1	90593	2	N	-0-					-0-
06	115980	X	83145	-0-	-32835	-0-	471	1	82674	2	N	-0-					-0-
07	116684	X	82776	-0-	-33908	-0-	162	1	82614	2	N	-0-					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

02	122304	X	87059	-0-	-35245	-0-	245	1	86814	2	N	-0-					-0-
03	129332	X	93106	-0-	-36226	-0-	133	1	92973	2	N	-0-					-0-
04	113490	X	89570	-0-	-23920	-0-	147	1	89423	2	N	-0-					-0-
05	105493	X	86688	-0-	-18805	-0-	160	1	86528	2	N	-0-					-0-
06	97710	X	86761	-0-	-10949	-0-	158	1	86603	2	N	-0-					-0-
07	96379	X	85659	-0-	-10720	-0-	143	1	85516	2	N	-0-					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412

02	191464	X	137757	-0-	-53707	-0-	387	1	137370	2	N	-0-					-0-
03	204042	X	146024	-0-	-58018	-0-	209	1	145815	2	N	-0-					-0-
04	184380	X	137198	-0-	-47182	-0-	226	1	136972	2	N	-0-					-0-
05	183117	X	132782	-0-	-50335	-0-	245	1	132537	2	N	-0-					-0-
06	151320	X	132020	-0-	-19300	-0-	241	1	131779	2	N	-0-					-0-
07	152520	X	130435	-0-	-22085	-0-	217	1	130218	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

02	59780	X	53264	-0-	-6516	-0-	421	1	52720	2	Y	112	128	1			38
							123	9									
03	66185	X	56311	-0-	-9874	-0-	466	1	55844	2	Y	1					39
							1	9									
04	64050	X	53358	-0-	-10692	-0-	450	1	52696	2	Y	193	214	1			18
							212	9									
05	63271	X	53973	-0-	-9298	-0-	465	1	53436	2	Y	65	83	1			-0-
							72	9									
06	59340	X	46472	-0-	-12868	-0-	413	1	45925	2	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
07	58962	X	49125	-0-	-9837	-0-	449	1	48545	2	Y	119	119	1			-0-
							131	9									

HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

02	225204	X	177158	-0-	-48046	-0-	398	1	176760	2	N	-0-					-0-
03	242575	X	187207	-0-	-55368	-0-	169	1	187038	2	N	-0-					-0-
04	221640	X	175438	-0-	-46202	-0-	195	1	175243	2	N	-0-					-0-
05	223541	X	172030	-0-	-51511	-0-	215	1	171815	2	N	-0-					-0-
06	190140	X	170040	-0-	-20100	-0-	205	1	169835	2	N	-0-					-0-
07	196137	X	169161	-0-	-26976	-0-	171	1	168990	2	N	-0-					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

02	193872	X	140270	-0-	-53602	-0-	435	1	139835	2	N	-0-					-0-
03	214644	X	132858	-0-	-81786	-0-	132858	2			N	-0-					-0-
04	207750	X	123275	-0-	-84475	-0-	445	1	122830	2	N	-0-					-0-
05	214675	X	119903	-0-	-94772	-0-	469	1	119434	2	N	-0-					-0-
06	179910	X	111762	-0-	-68148	-0-	425	1	111337	2	N	-0-					-0-
*07	155310	X	100168	-0-	-55142	-0-	100168	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201936	X	140905	-0-	-61031	-0-	625	1	140280	2	N	-0-			-0-
03	223572	X	138319	-0-	-85253	-0-	207	1	138112	2	N	-0-			-0-
04	216360	X	127319	-0-	-89041	-0-	662	1	126657	2	N	-0-			-0-
05	198059	X	122687	-0-	-75372	-0-	689	1	121998	2	N	-0-			-0-
06	163440	X	107335	-0-	-56105	-0-	607	1	106728	2	N	-0-			-0-
07	155992	X	105612	-0-	-50380	-0-	207	1	105405	2	N	-0-			-0-

T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11658 - 23732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244804	X	244804	-0-	-0-	-0-	758	1	244046	2	N	-0-			-0-
03	233035	X	233035	-0-	-0-	-0-	233035	2			N	-0-			-0-
04	226361	X	226361	-0-	-0-	-0-	817	1	225544	2	N	-0-			-0-
05	215760	X	215760	-0-	-0-	-0-	844	1	214916	2	N	-0-			-0-
06	198239	X	198239	-0-	-0-	-0-	754	1	197485	2	N	-0-			-0-
07	191770	X	191770	-0-	-0-	-0-	191770	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19992	X	16212	-0-	-3780	-0-	50	1	16162	2	N	-0-			-0-
03	20274	X	16125	-0-	-4149	-0-	16125	2			N	-0-			-0-
04	18390	X	15140	-0-	-3250	-0-	55	1	15085	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	14531	-0-	-4379	-0-	57	1	14474	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	11065	-0-	-7235	-0-	42	1	11023	2	N	-0-			-0-
07	17949	X	11165	-0-	-6784	-0-	11165	2			N	-0-			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99101	X	99101	-0-	-0-	-0-	539	1	98562	2	N	-0-			-0-
03	100077	X	100077	-0-	-0-	-0-	257	1	99820	2	N	-0-			-0-
04	95490	X	94297	-0-	-1193	-0-	585	1	93712	2	N	-0-			-0-
05	98673	X	91317	-0-	-7356	-0-	611	1	90706	2	N	-0-			-0-
06	95490	X	82998	-0-	-12492	-0-	560	1	82438	2	N	-0-			-0-
07	98673	X	82123	-0-	-16550	-0-	268	1	81855	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93212	X	62349	-0-	-30863	-0-	193	1	62156	2	N	-0-			-0-
03	95759	X	69973	-0-	-25786	-0-	69973	2			N	-0-			-0-
04	87870	X	68531	-0-	-19339	-0-	247	1	68284	2	N	-0-			-0-
05	85219	X	66808	-0-	-18411	-0-	261	1	66547	2	N	-0-			-0-
06	76500	X	62158	-0-	-14342	-0-	236	1	61922	2	N	-0-			-0-
07	70804	X	61491	-0-	-9313	-0-	61491	2			N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274783	X	274783	-0-	-0-	-0-	851	1	273932	2	N	-0-			-0-
03	277493	X	277493	-0-	-0-	-0-	277493	2			N	-0-			-0-
04	263116	X	263116	-0-	-0-	-0-	949	1	262167	2	N	-0-			-0-
05	251507	X	251507	-0-	-0-	-0-	984	1	250523	2	N	-0-			-0-
06	238320	X	235132	-0-	-3188	-0-	894	1	234238	2	N	-0-			-0-
07	246264	X	228144	-0-	-18120	-0-	228144	2			N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	122892	X	88140	-0-	-34752	-0-	499	1	87641	2	N	-0-			-0-
03	134509	X	87951	-0-	-46558	-0-	246	1	87705	2	N	-0-			-0-
04	116880	X	83418	-0-	-33462	-0-	537	1	82881	2	N	-0-			-0-
05	113398	X	81079	-0-	-32319	-0-	561	1	80518	2	N	-0-			-0-
06	99810	X	72182	-0-	-27628	-0-	505	1	71677	2	N	-0-			-0-
07	97588	X	68161	-0-	-29427	-0-	229	1	67932	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 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
02	210369	X	210369	-0-	-0-	-0-	652	1	209717	2	N	-0-			-0-
03	213031	X	213031	-0-	-0-	-0-	213031	2			N	-0-			-0-
04	204430	X	204430	-0-	-0-	-0-	738	1	203692	2	N	-0-			-0-
05	194857	X	194857	-0-	-0-	-0-	763	1	194094	2	N	-0-			-0-
06	177235	X	177235	-0-	-0-	-0-	674	1	176561	2	N	-0-			-0-
07	175336	X	170714	-0-	-4622	-0-	170714	2			N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11299 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307851	X	307851	-0-	-0-	-0-	954	1	306897	2	N	-0-			-0-
03	311972	X	311972	-0-	-0-	-0-	311972	2			N	-0-			-0-
04	274302	X	274302	-0-	-0-	-0-	990	1	273312	2	N	-0-			-0-
05	261457	X	261457	-0-	-0-	-0-	1023	1	260434	2	N	-0-			-0-
06	237423	X	237423	-0-	-0-	-0-	903	1	236520	2	N	-0-			-0-
07	230222	X	230222	-0-	-0-	-0-	230222	2			N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11442 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	267716	X	267716	-0-	-0-	-0-	829	1	266887	2	N	-0-			-0-
03	263774	X	263774	-0-	-0-	-0-	263774	2			N	-0-			-0-
04	251268	X	251268	-0-	-0-	-0-	907	1	250361	2	N	-0-			-0-
05	239501	X	239501	-0-	-0-	-0-	937	1	238564	2	N	-0-			-0-
06	219834	X	219834	-0-	-0-	-0-	836	1	218998	2	N	-0-			-0-
07	209374	X	209374	-0-	-0-	-0-	209374	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216337	X	216337	-0-	-0-	-0-	216337	2			N	-0-			-0-
03	220633	X	220633	-0-	-0-	-0-	220633	2			N	-0-			-0-
04	204542	X	204542	-0-	-0-	-0-	204542	2			N	-0-			-0-
05	195081	X	195081	-0-	-0-	-0-	195081	2			N	-0-			-0-
06	184621	X	184621	-0-	-0-	-0-	184621	2			N	-0-			-0-
07	183520	X	182074	-0-	-1446	-0-	182074	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201378	X	201378	-0-	-0-	-0-	201378	2			N	-0-			-0-
03	196181	X	196181	-0-	-0-	-0-	196181	2			N	-0-			-0-
04	190120	X	190120	-0-	-0-	-0-	190120	2			N	-0-			-0-
05	184016	X	181326	-0-	-2690	-0-	181326	2			N	-0-			-0-
06	178080	X	163247	-0-	-14833	-0-	163247	2			N	-0-			-0-
07	184016	X	161309	-0-	-22707	-0-	161309	2			N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431844	X	322200	-0-	-109644	-0-	998	1	321202	2	N	-0-			-0-
03	478113	X	326811	-0-	-151302	-0-	326811	2			N	-0-			-0-
04	423030	X	310854	-0-	-112176	-0-	1122	1	309732	2	N	-0-			-0-
05	398815	X	297193	-0-	-101622	-0-	1163	1	296030	2	N	-0-			-0-
06	361680	X	281704	-0-	-79976	-0-	1072	1	280632	2	N	-0-			-0-
07	356717	X	277153	-0-	-79564	-0-	277153	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 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
02	137844	X	137844	-0-	-0-	-0-	427	1	137417	2	N	-0-			-0-
03	108595	X	108595	-0-	-0-	-0-	108595	2			N	-0-			-0-
04	94346	X	94346	-0-	-0-	-0-	340	1	94006	2	N	-0-			-0-
05	116684	X	86710	-0-	-29974	-0-	339	1	86371	2	N	-0-			-0-
06	112920	X	72419	-0-	-40501	-0-	275	1	72144	2	N	-0-			-0-
07	116684	X	69890	-0-	-46794	-0-	69890	2			N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	89494	X	89494	-0-	-0-	-0-	436	1	89058	2	N	-0-			-0-
03	88061	X	88061	-0-	-0-	-0-	174	1	87887	2	N	-0-			-0-
04	88953	X	88953	-0-	-0-	-0-	483	1	88470	2	N	-0-			-0-
05	85053	X	85053	-0-	-0-	-0-	500	1	84553	2	N	-0-			-0-
06	81815	X	81815	-0-	-0-	-0-	472	1	81343	2	N	-0-			-0-
07	76383	X	76383	-0-	-0-	-0-	167	1	76216	2	N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83927	X	83927	-0-	-0-	-0-	408	1	83519	2	N	-0-			-0-
03	83452	X	82195	-0-	-1257	-0-	163	1	82032	2	N	-0-			-0-
04	81377	X	81377	-0-	-0-	-0-	442	1	80935	2	N	-0-			-0-
05	83452	X	77810	-0-	-5642	-0-	458	1	77352	2	N	-0-			-0-
06	80760	X	72013	-0-	-8747	-0-	416	1	71597	2	N	-0-			-0-
07	83452	X	65471	-0-	-17981	-0-	143	1	65328	2	N	-0-			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117572	X	90154	-0-	-27418	-0-	203	1	89951	2	N	-0-			-0-
03	124930	X	95382	-0-	-29548	-0-	86	1	95296	2	N	-0-			-0-
04	107160	X	89097	-0-	-18063	-0-	99	1	88998	2	N	-0-			-0-
05	110732	X	87366	-0-	-23366	-0-	109	1	87257	2	N	-0-			-0-
06	97350	X	81280	-0-	-16070	-0-	98	1	81182	2	N	-0-			-0-
07	99820	X	80916	-0-	-18904	-0-	82	1	80834	2	N	-0-			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128940	X	108096	-0-	-20844	-0-	304	1	107792	2	N	-0-			-0-
03	137175	X	116055	-0-	-21120	-0-	166	1	115889	2	N	-0-			-0-
04	122190	X	110005	-0-	-12185	-0-	181	1	109824	2	N	-0-			-0-
05	126263	X	105066	-0-	-21197	-0-	194	1	104872	2	N	-0-			-0-
06	116970	X	90190	-0-	-26780	-0-	164	1	90026	2	N	-0-			-0-
07	119691	X	89415	-0-	-30276	-0-	149	1	89266	2	N	-0-			-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191688	X	186625	-0-	-5063	-0-	578	1	186047	2	N	-0-			-0-
03	212226	X	200933	-0-	-11293	-0-	200933	2			N	-0-			-0-
04	197940	X	196192	-0-	-1748	-0-	708	1	195484	2	N	-0-			-0-
05	205685	X	180313	-0-	-25372	-0-	706	1	179607	2	N	-0-			-0-
06	199950	X	160448	-0-	-39502	-0-	610	1	159838	2	N	-0-			-0-
07	206615	X	151829	-0-	-54786	-0-	151829	2			N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98762	X	98762	-0-	-0-	-0-	560	1	98202	2	N	-0-			-0-
03	100287	X	100287	-0-	-0-	-0-	281	1	100006	2	N	-0-			-0-
04	96616	X	96616	-0-	-0-	-0-	622	1	95994	2	N	-0-			-0-
05	93907	X	93907	-0-	-0-	-0-	650	1	93257	2	N	-0-			-0-
06	86011	X	86011	-0-	-0-	-0-	602	1	85409	2	N	-0-			-0-
07	86903	X	86903	-0-	-0-	-0-	292	1	86611	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211232	X	209398	-0-	-1834	-0-	649	1	208749	2	N	-0-					-0-
03	233864	X	209483	-0-	-24381	-0-	209483	2			N	-0-					-0-
04	226320	X	195797	-0-	-30523	-0-	706	1	195091	2	N	-0-					-0-
05	233864	X	187194	-0-	-46670	-0-	733	1	186461	2	N	-0-					-0-
06	226320	X	167501	-0-	-58819	-0-	637	1	166864	2	N	-0-					-0-
07	231849	X	162008	-0-	-69841	-0-	162008	2			N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

02	124600	X	120636	-0-	-3964	-0-	656	1	119980	2	N	-0-					-0-
03	137950	X	122904	-0-	-15046	-0-	316	1	122588	2	N	-0-					-0-
04	133500	X	119358	-0-	-14142	-0-	741	1	118617	2	N	-0-					-0-
05	137950	X	115586	-0-	-22364	-0-	773	1	114813	2	N	-0-					-0-
06	133500	X	107098	-0-	-26402	-0-	723	1	106375	2	N	-0-					-0-
07	133548	X	95381	-0-	-38167	-0-	312	1	95069	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

02	85652	X	74788	-0-	-10864	-0-	590	1	73953	2	Y	223	221	1			61
							245	9									
03	92938	X	79119	-0-	-13819	-0-	655	1	78410	2	Y	49	46	1			64
							54	9									
04	88590	X	75570	-0-	-13020	-0-	637	1	74601	2	Y	302	335	1			31
							332	9									
05	88071	X	76457	-0-	-11614	-0-	658	1	75648	2	Y	137	161	1			7
							151	9									
06	82320	X	69574	-0-	-12746	-0-	619	1	68711	2	Y	222	223	1			6
							244	9									
07	82801	X	74864	-0-	-7937	-0-	684	1	73937	2	Y	221	221	1			6
							243	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

02	56504	X	49087	-0-	-7417	-0-	387	1	48479	2	Y	201	200	1			51
							221	9									
03	61845	X	51718	-0-	-10127	-0-	427	1	51190	2	Y	92	90	1			53
							101	9									
04	58380	X	48979	-0-	-9401	-0-	412	1	48307	2	Y	236	261	1			28
							260	9									
05	57753	X	49568	-0-	-8185	-0-	426	1	48985	2	Y	143	158	1			13
							157	9									
06	54570	X	43789	-0-	-10781	-0-	389	1	43178	2	Y	202	202	1			13
							222	9									
07	54343	X	45677	-0-	-8666	-0-	416	1	45038	2	Y	203	202	1			14
							223	9									

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11366 - 22272

02	250939	X	250939	-0-	-0-	-0-	777	1	250162	2	N	-0-					-0-
03	245099	X	245099	-0-	-0-	-0-	245099	2			N	-0-					-0-
04	255313	X	255313	-0-	-0-	-0-	921	1	254392	2	N	-0-					-0-
05	243357	X	243357	-0-	-0-	-0-	952	1	242405	2	N	-0-					-0-
06	229389	X	229389	-0-	-0-	-0-	873	1	228516	2	N	-0-					-0-
07	210441	X	210441	-0-	-0-	-0-	210441	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118101	X	118101	-0-	-0-	-0-	575	1	117526	2	N	-0-					-0-
03	116866	X	116866	-0-	-0-	-0-	231	1	116635	2	N	-0-					-0-
04	115869	X	115869	-0-	-0-	-0-	629	1	115240	2	N	-0-					-0-
05	110789	X	110789	-0-	-0-	-0-	652	1	110137	2	N	-0-					-0-
06	106652	X	106652	-0-	-0-	-0-	616	1	106036	2	N	-0-					-0-
07	98435	X	98435	-0-	-0-	-0-	216	1	98219	2	N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177236	X	177236	-0-	-0-	-0-	549	1	176687	2	N	-0-					-0-
03	187864	X	187864	-0-	-0-	-0-	187864	2			N	-0-					-0-
04	185099	X	185099	-0-	-0-	-0-	668	1	184431	2	N	-0-					-0-
05	170117	X	170117	-0-	-0-	-0-	666	1	169451	2	N	-0-					-0-
06	159933	X	159933	-0-	-0-	-0-	608	1	159325	2	N	-0-					-0-
07	162068	X	153120	-0-	-8948	-0-	153120	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221506	X	221506	-0-	-0-	-0-	221506	2			N	-0-					-0-
03	232946	X	232946	-0-	-0-	-0-	232946	2			N	-0-					-0-
04	218923	X	218923	-0-	-0-	-0-	218923	2			N	-0-					-0-
05	208796	X	208796	-0-	-0-	-0-	208796	2			N	-0-					-0-
06	196479	X	196479	-0-	-0-	-0-	196479	2			N	-0-					-0-
07	192004	X	192004	-0-	-0-	-0-	192004	2			N	-0-					-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165526	X	165526	-0-	-0-	-0-	513	1	165013	2	N	-0-					-0-
03	177134	X	175303	-0-	-1831	-0-	175303	2			N	-0-					-0-
04	171420	X	167834	-0-	-3586	-0-	606	1	167228	2	N	-0-					-0-
05	177134	X	154250	-0-	-22884	-0-	604	1	153646	2	N	-0-					-0-
06	171420	X	132648	-0-	-38772	-0-	505	1	132143	2	N	-0-					-0-
07	177134	X	127332	-0-	-49802	-0-	127332	2			N	-0-					-0-

WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249760	X	208605	-0-	-41155	-0-	207487	2	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
03	276520	X	217147	-0-	-59373	-0-	216016	2	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
04	265890	X	196611	-0-	-69279	-0-	195533	2	1078	9	Y	980	980	1			-0-
05	250728	X	195746	-0-	-54982	-0-	194733	2	1013	9	Y	921	921	1			-0-
06	227130	X	184754	-0-	-42376	-0-	183943	2	811	9	Y	737	737	1			-0-
07	230950	X	180869	-0-	-50081	-0-	180092	2	777	9	Y	706	706	1			-0-

WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305984	X	253394	-0-	-52590	-0-	252034	2	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
03	338768	X	264750	-0-	-74018	-0-	263373	2	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
04	315810	X	240594	-0-	-75216	-0-	239268	2	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
05	310961	X	239544	-0-	-71417	-0-	238289	2	1255	9	Y	1141	1141	1			-0-
06	287040	X	224735	-0-	-62305	-0-	223746	2	989	9	Y	899	899	1			-0-
07	280550	X	221477	-0-	-59073	-0-	220527	2	950	9	Y	864	864	1			-0-

WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291144	X	220203	-0-	-70941	-0-	219020	2	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
03	320168	X	230966	-0-	-89202	-0-	229765	2	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
04	279450	X	210491	-0-	-68959	-0-	209330	2	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-
05	270165	X	209548	-0-	-60617	-0-	208474	2	1074	9	Y	976	976	1			-0-
06	245460	X	188868	-0-	-56592	-0-	188033	2	835	9	Y	759	759	1			-0-
07	243784	X	185651	-0-	-58133	-0-	184851	2	800	9	Y	727	727	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299640 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11206 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221965	X	221965	-0-	-0-	-0-	688	1	221277	2	N	-0-			-0-
03	221065	X	221065	-0-	-0-	-0-	221065	2			N	-0-			-0-
04	212606	X	212606	-0-	-0-	-0-	767	1	211839	2	N	-0-			-0-
05	202650	X	202650	-0-	-0-	-0-	793	1	201857	2	N	-0-			-0-
06	189998	X	189998	-0-	-0-	-0-	723	1	189275	2	N	-0-			-0-
07	183639	X	183639	-0-	-0-	-0-	183639	2			N	-0-			-0-

T.A. GREER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299725 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11383 - 23405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262421	X	262421	-0-	-0-	-0-	813	1	261608	2	N	-0-			-0-
03	260805	X	260805	-0-	-0-	-0-	260805	2			N	-0-			-0-
04	224985	X	224985	-0-	-0-	-0-	812	1	224173	2	N	-0-			-0-
05	214449	X	214449	-0-	-0-	-0-	839	1	213610	2	N	-0-			-0-
06	196421	X	196421	-0-	-0-	-0-	747	1	195674	2	N	-0-			-0-
07	199374	X	199374	-0-	-0-	-0-	199374	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299835 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11600 - 22002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242596	X	242596	-0-	-0-	-0-	242596	2			N	-0-			-0-
03	242007	X	242007	-0-	-0-	-0-	242007	2			N	-0-			-0-
04	224969	X	224969	-0-	-0-	-0-	224969	2			N	-0-			-0-
05	214563	X	214563	-0-	-0-	-0-	214563	2			N	-0-			-0-
06	198615	X	198615	-0-	-0-	-0-	198615	2			N	-0-			-0-
07	194770	X	194770	-0-	-0-	-0-	194770	2			N	-0-			-0-

H10A WESTMORELAND HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299981 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11573 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139776	X	-0-	-0-	-139776	-0-					N	-0-			-0-
03	268580	X	268580	-0-	-0-	-0-	268580	2			N	-0-			-0-
04	245487	X	245487	-0-	-0-	-0-	886	1	244601	2	N	-0-			-0-
05	233991	X	233991	-0-	-0-	-0-	916	1	233075	2	N	-0-			-0-
06	214886	X	214886	-0-	-0-	-0-	817	1	214069	2	N	-0-			-0-
07	207823	X	207823	-0-	-0-	-0-	207823	2			N	-0-			-0-

H10A WESTMORELAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300019 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11570 - 19995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132384	X	-0-	-0-	-132384	-0-					N	-0-			-0-
03	234051	X	234051	-0-	-0-	-0-	234051	2			N	-0-			-0-
04	216871	X	216871	-0-	-0-	-0-	783	1	216088	2	N	-0-			-0-
05	206714	X	206714	-0-	-0-	-0-	809	1	205905	2	N	-0-			-0-
06	200781	X	200781	-0-	-0-	-0-	764	1	200017	2	N	-0-			-0-
07	195732	X	195732	-0-	-0-	-0-	195732	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300022 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11367 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197900	X	197900	-0-	-0-	-0-	197900	2			N	-0-			-0-
03	202980	X	202980	-0-	-0-	-0-	202980	2			N	-0-			-0-
04	190423	X	190423	-0-	-0-	-0-	190423	2			N	-0-			-0-
05	181615	X	181615	-0-	-0-	-0-	181615	2			N	-0-			-0-
06	174592	X	174592	-0-	-0-	-0-	174592	2			N	-0-			-0-
07	169632	X	166755	-0-	-2877	-0-	166755	2			N	-0-			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300036 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11300 - 22714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340985	X	340985	-0-	-0-	-0-	340985	2			N	-0-			-0-
03	342816	X	342816	-0-	-0-	-0-	342816	2			N	-0-			-0-
04	320212	X	320212	-0-	-0-	-0-	320212	2			N	-0-			-0-
05	305587	X	305587	-0-	-0-	-0-	305587	2			N	-0-			-0-
06	277867	X	277867	-0-	-0-	-0-	277867	2			N	-0-			-0-
07	271512	X	271512	-0-	-0-	-0-	271512	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300081 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11630 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369593	X	369593	-0-	-0-	-0-	369593	2			N	-0-					-0-
03	369639	X	369639	-0-	-0-	-0-	369639	2			N	-0-					-0-
04	347879	X	347879	-0-	-0-	-0-	347879	2			N	-0-					-0-
05	331990	X	331990	-0-	-0-	-0-	331990	2			N	-0-					-0-
06	295716	X	295716	-0-	-0-	-0-	295716	2			N	-0-					-0-
07	288222	X	288222	-0-	-0-	-0-	288222	2			N	-0-					-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300084 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11364 - 22803

02	354942	X	354942	-0-	-0-	-0-	354942	2			N	-0-					-0-
03	359557	X	359557	-0-	-0-	-0-	359557	2			N	-0-					-0-
04	333523	X	333523	-0-	-0-	-0-	333523	2			N	-0-					-0-
05	318290	X	318290	-0-	-0-	-0-	318290	2			N	-0-					-0-
06	290541	X	290541	-0-	-0-	-0-	290541	2			N	-0-					-0-
07	282186	X	282186	-0-	-0-	-0-	282186	2			N	-0-					-0-

AX WESTMORELAND FN WELL #: 6HH RRCID -> 300319 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11400 - 19924

02	202264	X	202264	-0-	-0-	-0-	262	1	202002	2	N	-0-					-0-
03	211377	X	211377	-0-	-0-	-0-	356	1	211021	2	N	-0-					-0-
04	199199	X	199199	-0-	-0-	-0-	389	1	198810	2	N	-0-					-0-
05	187443	X	187443	-0-	-0-	-0-	389	1	187054	2	N	-0-					-0-
06	173502	X	173502	-0-	-0-	-0-	406	1	173096	2	N	-0-					-0-
07	170918	X	170918	-0-	-0-	-0-	394	1	170524	2	N	-0-					-0-

AX WESTMORELAND GN WELL #: 7HH RRCID -> 300320 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11428 - 19784

02	253813	X	253813	-0-	-0-	-0-	328	1	253485	2	N	-0-					-0-
03	264099	X	264099	-0-	-0-	-0-	445	1	263654	2	N	-0-					-0-
04	247185	X	247185	-0-	-0-	-0-	483	1	246702	2	N	-0-					-0-
05	232597	X	232597	-0-	-0-	-0-	483	1	232114	2	N	-0-					-0-
06	212201	X	212201	-0-	-0-	-0-	496	1	211705	2	N	-0-					-0-
07	207803	X	207803	-0-	-0-	-0-	479	1	207324	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300470 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10992 - 23466

02	528668	X	357607	-0-	-171061	-0-	357607	2			N	-0-					-0-
03	585311	X	355536	-0-	-229775	-0-	355536	2			N	-0-					-0-
04	501870	X	332592	-0-	-169278	-0-	332592	2			N	-0-					-0-
05	460226	X	313895	-0-	-146331	-0-	313895	2			N	-0-					-0-
06	414840	X	284288	-0-	-130552	-0-	284288	2			N	-0-					-0-
07	395932	X	276837	-0-	-119095	-0-	276837	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300471 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11278 - 23697

02	510440	X	371980	-0-	-138460	-0-	371980	2			N	-0-					-0-
03	565130	X	375011	-0-	-190119	-0-	375011	2			N	-0-					-0-
04	491580	X	352705	-0-	-138875	-0-	352705	2			N	-0-					-0-
05	462520	X	335936	-0-	-126584	-0-	335936	2			N	-0-					-0-
06	425880	X	306280	-0-	-119600	-0-	306280	2			N	-0-					-0-
07	411835	X	301230	-0-	-110605	-0-	301230	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300524 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11178 - 23678

02	361741	X	361741	-0-	-0-	-0-	361741	2			N	-0-					-0-
03	563425	X	362140	-0-	-201285	-0-	362140	2			N	-0-					-0-
04	499770	X	335224	-0-	-164546	-0-	335224	2			N	-0-					-0-
05	456196	X	321728	-0-	-134468	-0-	321728	2			N	-0-					-0-
06	413340	X	294610	-0-	-118730	-0-	294610	2			N	-0-					-0-
07	400489	X	288107	-0-	-112382	-0-	288107	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300556 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11416 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532700	X	473564	-0-	-59136	-0-	1467	1	472097	2	N	-0-			-0-
03	589775	X	479510	-0-	-110265	-0-	479510	2			N	-0-			-0-
04	570750	X	454305	-0-	-116445	-0-	1639	1	452666	2	N	-0-			-0-
05	589775	X	437423	-0-	-152352	-0-	1712	1	435711	2	N	-0-			-0-
06	537690	X	410958	-0-	-126732	-0-	1563	1	409395	2	N	-0-			-0-
07	524303	X	398668	-0-	-125635	-0-	398668	2			N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300570 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11482 - 21902

02	429304	X	429304	-0-	-0-	-0-	1330	1	427974	2	N	-0-			-0-
03	475199	X	427188	-0-	-48011	-0-	427188	2			N	-0-			-0-
04	459870	X	403051	-0-	-56819	-0-	1454	1	401597	2	N	-0-			-0-
05	475199	X	388073	-0-	-87126	-0-	1519	1	386554	2	N	-0-			-0-
06	459870	X	358419	-0-	-101451	-0-	1363	1	357056	2	N	-0-			-0-
07	475199	X	349685	-0-	-125514	-0-	349685	2			N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300582 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11180 - 19704

02	429240	X	340173	-0-	-89067	-0-	1054	1	339119	2	N	-0-			-0-
03	475230	X	339311	-0-	-135919	-0-	339311	2			N	-0-			-0-
04	445590	X	324305	-0-	-121285	-0-	1170	1	323135	2	N	-0-			-0-
05	423925	X	312253	-0-	-111672	-0-	1222	1	311031	2	N	-0-			-0-
06	380910	X	289137	-0-	-91773	-0-	1100	1	288037	2	N	-0-			-0-
07	376619	X	286598	-0-	-90021	-0-	286598	2			N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300648 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11251 - 19529

02	534772	X	444831	-0-	-89941	-0-	1378	1	443453	2	N	-0-			-0-
03	592069	X	446309	-0-	-145760	-0-	446309	2			N	-0-			-0-
04	572970	X	408068	-0-	-164902	-0-	1472	1	406596	2	N	-0-			-0-
05	555117	X	392904	-0-	-162213	-0-	1538	1	391366	2	N	-0-			-0-
06	504300	X	360816	-0-	-143484	-0-	1373	1	359443	2	N	-0-			-0-
07	492497	X	354378	-0-	-138119	-0-	354378	2			N	-0-			-0-

KA KAIN N WELL #: 1HH RRCID -> 300729 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11450 - 19035

02	269024	X	-0-	-0-	-269024	-0-					N	-0-			-0-
03	297848	X	202290	-0-	-95558	-0-	202290	2			N	-0-			-0-
04	288240	X	194438	-0-	-93802	-0-	702	1	193736	2	N	-0-			-0-
05	267809	X	185887	-0-	-81922	-0-	728	1	185159	2	N	-0-			-0-
06	232020	X	163645	-0-	-68375	-0-	622	1	163023	2	N	-0-			-0-
07	202275	X	150101	-0-	-52174	-0-	150101	2			N	-0-			-0-

KA GRIFFIN S WELL #: 2HH RRCID -> 300730 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11346 - 22130

02	415884	X	310248	-0-	-105636	-0-	961	1	309287	2	N	-0-			-0-
03	460443	X	324668	-0-	-135775	-0-	324668	2			N	-0-			-0-
04	445590	X	313803	-0-	-131787	-0-	1132	1	312671	2	N	-0-			-0-
05	399280	X	300002	-0-	-99278	-0-	1174	1	298828	2	N	-0-			-0-
06	359580	X	269911	-0-	-89669	-0-	1027	1	268884	2	N	-0-			-0-
07	343480	X	248319	-0-	-95161	-0-	248319	2			N	-0-			-0-

H12C CASEY AN WELL #: 1HH RRCID -> 300843 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11205 - 22931

02	524580	X	406878	-0-	-117702	-0-	1260	1	405618	2	N	-0-			-0-
03	580785	X	402088	-0-	-178697	-0-	402088	2			N	-0-			-0-
04	562050	X	372382	-0-	-189668	-0-	1344	1	371038	2	N	-0-			-0-
05	550157	X	352388	-0-	-197769	-0-	1379	1	351009	2	N	-0-			-0-
06	476520	X	329975	-0-	-146545	-0-	1255	1	328720	2	N	-0-			-0-
07	450461	X	314560	-0-	-135901	-0-	314560	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

H11G CHRISTIAN AS WELL #: 1HH RRCID -> 300969 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11368 - 24858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1311280	X	627550	-0-	-683730	-0-	812	1	626738	2	N	-0-			-0-
03	729120	X	602691	-0-	-126429	-0-	1016	1	601675	2	N	-0-			-0-
04	705600	X	555528	-0-	-150072	-0-	1085	1	554443	2	N	-0-			-0-
05	729120	X	522742	-0-	-206378	-0-	1085	1	521657	2	N	-0-			-0-
06	705600	X	479001	-0-	-226599	-0-	1121	1	477880	2	N	-0-			-0-
07	694803	X	462274	-0-	-232529	-0-	1065	1	461209	2	N	-0-			-0-

H11G CHRISTIAN BS WELL #: 2HH RRCID -> 300970 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11440 - 25195

02	1416617	X	697137	-0-	-719480	-0-	902	1	696235	2	N	-0-			-0-
03	759469	X	687083	-0-	-72386	-0-	1158	1	685925	2	N	-0-			-0-
04	734970	X	604363	-0-	-130607	-0-	1180	1	603183	2	N	-0-			-0-
05	759469	X	568695	-0-	-190774	-0-	1180	1	567515	2	N	-0-			-0-
06	734970	X	494970	-0-	-240000	-0-	1158	1	493812	2	N	-0-			-0-
07	759469	X	474160	-0-	-285309	-0-	1092	1	473068	2	N	-0-			-0-

H11G CHRISTIAN CS WELL #: 3HH RRCID -> 300972 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11710 - 25585

02	1306316	X	639015	-0-	-667301	-0-	827	1	638188	2	N	-0-			-0-
03	706521	X	635231	-0-	-71290	-0-	1071	1	634160	2	N	-0-			-0-
04	683730	X	580482	-0-	-103248	-0-	1133	1	579349	2	N	-0-			-0-
05	706521	X	546223	-0-	-160298	-0-	1133	1	545090	2	N	-0-			-0-
06	683730	X	499015	-0-	-184715	-0-	1167	1	497848	2	N	-0-			-0-
07	706521	X	478514	-0-	-228007	-0-	1102	1	477412	2	N	-0-			-0-

H12C CLAWSON BN WELL #: 2HH RRCID -> 300977 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11119 - 22960

02	586292	X	471133	-0-	-115159	-0-	1459	1	469674	2	N	-0-			-0-
03	649109	X	464922	-0-	-184187	-0-	464922	2			N	-0-			-0-
04	628170	X	426536	-0-	-201634	-0-	1539	1	424997	2	N	-0-			-0-
05	630819	X	403636	-0-	-227183	-0-	1580	1	402056	2	N	-0-			-0-
06	552810	X	373472	-0-	-179338	-0-	1421	1	372051	2	N	-0-			-0-
07	521606	X	355625	-0-	-165981	-0-	355625	2			N	-0-			-0-

G07D ROGERS AN WELL #: 1HH RRCID -> 300990 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11116 - 21255

02	DELQ PR		430377	-0-	430377	632160	1430	1	428947	2	N	-0-			-0-
03	1279951	X	647791	-0-	-632160	-0-	647791	2			N	-0-			-0-
04	478020	X	384524	-0-	-93496	-0-	1484	1	383040	2	N	-0-			-0-
05	552043	X	552043	-0-	-0-	-0-	1518	1	550525	2	N	-0-			-0-
06	478020	X	351693	-0-	-126327	-0-	3296	1	348397	2	N	-0-			-0-
07	493954	X	338017	-0-	-155937	-0-	338017	2			N	-0-			-0-

G07D ROGERS BN WELL #: 2HH RRCID -> 301014 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11144 - 21772

02	DELQ PR		570832	-0-	570832	686561	1897	1	568935	2	N	-0-			-0-
03	1522159	X	835598	-0-	-686561	-0-	835598	2			N	-0-			-0-
04	643320	X	496042	-0-	-147278	-0-	1914	1	494128	2	N	-0-			-0-
05	712143	X	712143	-0-	-0-	-0-	1958	1	710185	2	N	-0-			-0-
06	643320	X	460092	-0-	-183228	-0-	4312	1	455780	2	N	-0-			-0-
07	664764	X	440460	-0-	-224304	-0-	440460	2			N	-0-			-0-

G07D REUBEN PIERCE CS WELL #: 4UH RRCID -> 301101 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11209 - 23879

02	626868	X	527951	-0-	-98917	-0-	1754	1	526197	2	N	-0-			-0-
03	841195	X	841195	-0-	-0-	-0-	841195	2			N	-0-			-0-
04	572400	X	517453	-0-	-54947	-0-	1997	1	515456	2	N	-0-			-0-
05	742882	X	742882	-0-	-0-	-0-	2043	1	740839	2	N	-0-			-0-
06	572400	X	478763	-0-	-93637	-0-	4486	1	474277	2	N	-0-			-0-
07	591480	X	470908	-0-	-120572	-0-	470908	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

J14E HULL BN WELL #: 2HH RRCID -> 301403 COMPL. DATE 03/03/2026 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10793 - 21663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		298673	-0-	298673	298673	298673	2			Y	-0-					-0-
04	709706	X	411033	-0-	-298673	-0-	411033	2			Y	-0-					-0-
05	412951	X	412951	-0-	-0-	-0-	412951	2			Y	-0-					-0-
06	388800	X	382194	-0-	-6606	-0-	382194	2			Y	-0-					-0-
07	401760	X	354427	-0-	-47333	-0-	354427	2			Y	-0-					-0-

K14A HULL CN WELL #: 1HH RRCID -> 301406 COMPL. DATE 03/03/2026 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10881 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		287539	-0-	287539	287539	287539	2			Y	-0-					-0-
04	663923	X	376384	-0-	-287539	-0-	376384	2			Y	-0-					-0-
05	378139	X	378139	-0-	-0-	-0-	378139	2			Y	-0-					-0-
06	364320	X	337418	-0-	-26902	-0-	337418	2			Y	-0-					-0-
07	376464	X	319532	-0-	-56932	-0-	319532	2			Y	-0-					-0-

K14A HULL EN WELL #: 3HH RRCID -> 301407 COMPL. DATE 03/03/2026 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11903 - 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
03	DELQ PR		326789	-0-	326789	326789	326789	2			Y	-0-					-0-
04	742261	X	415472	-0-	-326789	-0-	415472	2			Y	-0-					-0-
05	417410	X	417410	-0-	-0-	-0-	417410	2			Y	-0-					-0-
06	401040	X	376352	-0-	-24688	-0-	376352	2			Y	-0-					-0-
07	414408	X	360690	-0-	-53718	-0-	360690	2			Y	-0-					-0-

K14A HULL DN WELL #: 2HH RRCID -> 301415 COMPL. DATE 03/03/2026 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10824 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290085	X	290085	-0-	-0-	-0-	290085	2			Y	-0-					-0-
04	360720	X	360173	-0-	-547	-0-	360173	2			Y	-0-					-0-
05	372744	X	361853	-0-	-10891	-0-	361853	2			Y	-0-					-0-
06	360720	X	322445	-0-	-38275	-0-	322445	2			Y	-0-					-0-
07	372744	X	310500	-0-	-62244	-0-	310500	2			Y	-0-					-0-

J14E HULL AN WELL #: 1HH RRCID -> 301439 COMPL. DATE 03/03/2026 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10993 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318847	X	318847	-0-	-0-	-0-	318847	2			Y	-0-					-0-
04	425461	X	425461	-0-	-0-	-0-	425461	2			Y	-0-					-0-
05	427445	X	427445	-0-	-0-	-0-	427445	2			Y	-0-					-0-
06	409050	X	384787	-0-	-24263	-0-	384787	2			Y	-0-					-0-
07	422685	X	368243	-0-	-54442	-0-	368243	2			Y	-0-					-0-

G07C ROGERS EN WELL #: 5HH RRCID -> 301648 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G07C ROGERS CN WELL #: 3HH RRCID -> 301654 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 11076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
G07C ROGERS DN WELL #: 4HH RRCID -> 301661 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 10958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G07A IRELAND WILLIAMS AN WELL #: 1HH RRCID -> 302116 COMPL. DATE 06/08/2026 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11107 - 23313

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	375489	X	NO RPT	-0-	-375489	-0-					N	NO RPT					-0-

G07A IRELAND WILLIAMS BN WELL #: 2HH RRCID -> 302117 COMPL. DATE 06/08/2026 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11279 - 24246

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	527499	X	NO RPT	-0-	-527499	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					3
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					3
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					3
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					3

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	Y	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	279	1	4636	2	Y	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	196	1	4374	2	Y	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	198	1	4383	2	Y	-0-					-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	184	1	3982	2	Y	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	184	1	4009	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	773	-0-	-277	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

02	10920	X	10372	-0-	-548	-0-	10372	2			Y	-0-					-0-
03	12090	X	11783	-0-	-307	-0-	11783	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	11252	-0-	-448	-0-	11252	2			Y	-0-					-0-
05	11904	X	11564	-0-	-340	-0-	11564	2			Y	-0-					-0-
06	11430	X	11027	-0-	-403	-0-	11027	2			Y	-0-					-0-
07	11780	X	11069	-0-	-711	-0-	11069	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	10920	X	9054	-0-	-1866	-0-	9054	2			Y	-0-					-0-
03	11594	X	10121	-0-	-1473	-0-	10121	2			Y	-0-					-0-
04	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	9940	-0-	-1189	-0-	9940	2			Y	-0-					-0-
06	10380	X	9550	-0-	-830	-0-	9550	2			Y	-0-					-0-
07	10106	X	9613	-0-	-493	-0-	9613	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8364	-0-	-820	-0-	8364	2			Y	-0-					-0-
03	9889	X	9461	-0-	-428	-0-	9461	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	9118	-0-	-392	-0-	9118	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9253	-0-	-357	-0-	9253	2			Y	-0-					-0-
06	9240	X	8917	-0-	-323	-0-	8917	2			Y	-0-					-0-
07	9455	X	9016	-0-	-439	-0-	9016	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19460	X	17982	-0-	-1478	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	20117	-0-	-653	-0-	20117	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	19061	-0-	-1039	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19667	-0-	-1010	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18822	-0-	-1188	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	18978	-0-	-1141	-0-	18978	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27216	X	25763	-0-	-1453	-0-	25763	2			Y	-0-					-0-
03	28861	X	28627	-0-	-234	-0-	28627	2			Y	-0-					-0-
04	28623	X	28623	-0-	-0-	-0-	28623	2			Y	-0-					-0-
05	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	29382	2			Y	-0-					-0-
06	27856	X	27856	-0-	-0-	-0-	27856	2			Y	-0-					-0-
07	29574	X	27960	-0-	-1614	-0-	27960	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30044	X	28857	-0-	-1187	-0-	28857	2			Y	-0-					-0-
03	32643	X	32085	-0-	-558	-0-	32085	2			Y	-0-					-0-
04	31590	X	29698	-0-	-1892	-0-	29698	2			Y	-0-					-0-
05	32302	X	30582	-0-	-1720	-0-	30582	2			Y	-0-					-0-
06	31260	X	29485	-0-	-1775	-0-	29485	2			Y	-0-					-0-
07	32085	X	29999	-0-	-2086	-0-	29999	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31477	X	31477	-0-	-0-	-0-	31477	2			Y	-0-					-0-
03	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	35618	2			Y	-0-					-0-
04	33767	X	33767	-0-	-0-	-0-	33767	2			Y	-0-					-0-
05	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			Y	-0-					-0-
06	32762	X	32762	-0-	-0-	-0-	32762	2			Y	-0-					-0-
07	31973	X	31973	-0-	-0-	-0-	31973	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33880	X	31077	-0-	-2803	-0-	31077	2			Y	-0-					-0-
03	36487	X	35842	-0-	-645	-0-	35842	2			Y	-0-					-0-
04	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	34211	2			Y	-0-					-0-
05	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	34917	2			Y	-0-					-0-
06	34680	X	33139	-0-	-1541	-0-	33139	2			Y	-0-					-0-
07	35836	X	33093	-0-	-2743	-0-	33093	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

02	15008	X	14124	-0-	-884	-0-	14124	2			N	-0-					80
03	16275	X	15658	-0-	-617	-0-	15658	2			N	-0-					80
04	15630	X	14862	-0-	-768	-0-	14862	2			N	-0-					80
05	15655	X	15315	-0-	-340	-0-	15315	2			N	-0-					80
06	15150	X	14629	-0-	-521	-0-	14629	2			N	-0-					80
07	15655	X	14665	-0-	-990	-0-	14665	2			N	-0-					80

TGNR PANOLA LLC 102948
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

02	728	N	492	-0-	-236	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	553	-0-	-767	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

02	9660	X	8766	-0-	-894	-0-	8766	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	9211	-0-	-1298	-0-	9211	3			Y	-0-					-0-
04	9990	X	8650	-0-	-1340	-0-	8650	3			Y	-0-					-0-
05	9703	X	8657	-0-	-1046	-0-	8657	3			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8127	-0-	-1263	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8147	-0-	-1556	-0-	8147	3			Y	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

02	34020	X	33960	-0-	-60	-0-	33960	3			Y	-0-					-0-
03	37665	X	36701	-0-	-964	-0-	36701	3			Y	-0-					-0-
04	34500	X	34338	-0-	-162	-0-	34338	3			Y	-0-					-0-
05	37665	X	33972	-0-	-3693	-0-	33972	3			Y	-0-					-0-
06	36450	X	31887	-0-	-4563	-0-	31887	3			Y	-0-					-0-
07	37603	X	31889	-0-	-5714	-0-	31889	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37016	X	36722	-0-	-294	-0-	36722	3			N	-0-			-0-
03	39711	X	38414	-0-	-1297	-0-	38414	3			N	-0-			-0-
04	38340	X	36306	-0-	-2034	-0-	36306	3			N	-0-			-0-
05	40796	X	37031	-0-	-3765	-0-	37031	3			N	-0-			-0-
06	39480	X	35068	-0-	-4412	-0-	35068	3			N	-0-			-0-
07	40672	X	34690	-0-	-5982	-0-	34690	3			N	-0-			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11740 - 21373

02	544796	X	458089	-0-	-86707	-0-	179	1	457910	3	N	-0-			-0-
03	603167	X	477080	-0-	-126087	-0-	209	1	476871	3	N	-0-			-0-
04	583710	X	431746	-0-	-151964	-0-	188	1	431558	3	N	-0-			-0-
05	594859	X	13416	-0-	-581443	-0-	6	1	13410	3	N	-0-			-0-
06	524580	X	271798	-0-	-252782	-0-	271798	3			N	-0-			-0-
07	507160	X	432605	-0-	-74555	-0-	432605	3			N	-0-			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12020 - 22557

02	544796	X	450320	-0-	-94476	-0-	175	1	450145	3	N	-0-			-0-
03	603167	X	488113	-0-	-115054	-0-	213	1	487900	3	N	-0-			-0-
04	541770	X	440046	-0-	-101724	-0-	192	1	439854	3	N	-0-			-0-
05	562867	X	14282	-0-	-548585	-0-	6	1	14276	3	N	-0-			-0-
06	505500	X	187818	-0-	-317682	-0-	187818	3			N	-0-			-0-
07	498573	X	441004	-0-	-57569	-0-	441004	3			N	-0-			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11159 PERF.12120 - 21629

02	471060	X	471060	-0-	-0-	-0-	184	1	470876	3	N	-0-			-0-
03	490333	X	490333	-0-	-0-	-0-	214	1	490119	3	N	-0-			-0-
04	446880	X	446880	-0-	-0-	-0-	195	1	446685	3	N	-0-			-0-
05	419306	X	14437	-0-	-404869	-0-	7	1	14430	3	N	-0-			-0-
06	405780	X	203642	-0-	-202138	-0-	203642	3			N	-0-			-0-
07	419306	X	418696	-0-	-610	-0-	418696	3			N	-0-			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11748 - 20598

02	544796	X	488615	-0-	-56181	-0-	190	1	488425	3	N	-0-			-0-
03	603167	X	387464	-0-	-215703	-0-	169	1	387295	3	N	-0-			-0-
04	583710	X	470270	-0-	-113440	-0-	205	1	470065	3	N	-0-			-0-
05	603167	X	15096	-0-	-588071	-0-	7	1	15089	3	N	-0-			-0-
06	551160	X	290284	-0-	-260876	-0-	290284	3			N	-0-			-0-
07	540981	X	376202	-0-	-164779	-0-	376202	3			N	-0-			-0-

F14G BRAMMER AS WELL #: 1HH RRCID -> 300798 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11606 - 23692

02	752416	X	675504	-0-	-76912	-0-	255	1	675249	3	N	-0-			-0-
03	833032	X	698257	-0-	-134775	-0-	287	1	697970	3	N	-0-			-0-
04	806160	X	337817	-0-	-468343	-0-	216	1	337601	3	N	-0-			-0-
05	808232	X	482374	-0-	-325858	-0-	343	1	482031	3	N	-0-			-0-
06	760830	X	600772	-0-	-160058	-0-	373	1	600399	3	N	-0-			-0-
07	747875	X	522978	-0-	-224897	-0-	270	1	522708	3	N	-0-			-0-

F14G BRAMMER CS WELL #: 3HH RRCID -> 300799 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11628 - 21149

02	722792	X	639453	-0-	-83339	-0-	241	1	639212	3	N	-0-			-0-
03	800234	X	648747	-0-	-151487	-0-	267	1	648480	3	N	-0-			-0-
04	774420	X	603791	-0-	-170629	-0-	386	1	603405	3	N	-0-			-0-
05	774039	X	374387	-0-	-399652	-0-	266	1	374121	3	N	-0-			-0-
06	728880	X	268785	-0-	-460095	-0-	167	1	268618	3	N	-0-			-0-
07	707978	X	521851	-0-	-186127	-0-	270	1	521581	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
F14G CROW BS WELL #: 2HH RRCID -> 300926 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11691 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	714336	X	614341	-0-	-99995	-0-	232	1	614109	3	N	-0-			-0-
03	790872	X	613341	-0-	-177531	-0-	252	1	613089	3	N	-0-			-0-
04	765360	X	277945	-0-	-487415	-0-	178	1	277767	3	N	-0-			-0-
05	753114	X	276486	-0-	-476628	-0-	197	1	276289	3	N	-0-			-0-
06	703470	X	385309	-0-	-318161	-0-	240	1	385069	3	N	-0-			-0-
07	680171	X	515820	-0-	-164351	-0-	266	1	515554	3	N	-0-			-0-

F14D MESA BN WELL #: 2HH RRCID -> 301422 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11506 - 22917

03	0		9127	-0-	9127	9127	9127	2			N	-0-			-0-
04	DELQ	PR	536444	-0-	536444	545571	536444	2			N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	350189	-0-	350189	895760	350189	2			N	-0-			-0-
06	1441009	X	545249	-0-	-895760	-0-	545249	3			N	-0-			-0-
07	593309	X	514026	-0-	-79283	-0-	514026	3			N	-0-			-0-

F14D MESA CN WELL #: 3HH RRCID -> 301478 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11454 - 23062

03	0		8630	-0-	8630	8630	8630	2			N	-0-			-0-
04	DELQ	PR	600323	-0-	600323	608953	600323	2			N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	686052	-0-	686052	1295005	686052	2			N	-0-			-0-
06	1928913	X	633908	-0-	-1295005	-0-	633908	3			N	-0-			-0-
07	650163	X	612026	-0-	-38137	-0-	612026	3			N	-0-			-0-

F14D MESA AN WELL #: 1HH RRCID -> 301481 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11626 - 23225

03	0		9086	-0-	9086	9086	9086	2			N	-0-			-0-
04	DELQ	PR	515971	-0-	515971	525057	515971	2			N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	339308	-0-	339308	864365	339308	2			N	-0-			-0-
06	1366466	X	502101	-0-	-864365	-0-	502101	3			N	-0-			-0-
07	570121	X	482004	-0-	-88117	-0-	482004	3			N	-0-			-0-

F14J TUCK AS WELL #: 1HH RRCID -> 301964 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11888 - 18395

05	0		261826	-0-	261826	261826	261826	3			N	-0-			-0-
06	DELQ	PR	470405	-0-	470405	732231	470405	3			N	-0-			-0-
07	517793	X	NO RPT	-0-	-517793	214438					N	NO RPT			-0-

F14J TUCK BS WELL #: 2HH RRCID -> 301982 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11686 - 19273

05	0		271015	-0-	271015	271015	271015	3			N	-0-			-0-
*06	DELQ	PR	530316	-0-	530316	801331	530316	3			N	-0-			-0-
07	546871	X	NO RPT	-0-	-546871	254460					N	NO RPT			-0-

F14J TUCK CS WELL #: 3HH RRCID -> 301988 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11847 - 19410

05	0		266707	-0-	266707	266707	266707	3			N	-0-			-0-
06	DELQ	PR	518001	-0-	518001	784708	518001	3			N	-0-			-0-
07	521854	X	NO RPT	-0-	-521854	262854					N	NO RPT			-0-

F14F WALLACE AN WELL #: 1HH RRCID -> 302053 COMPL. DATE 06/15/2026 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11452 - 20687

06	146504	X	NO RPT	-0-	-146504	-0-					N	NO RPT			-0-
07	567703	X	NO RPT	-0-	-567703	-0-					N	NO RPT			-0-

F14F WALLACE BN WELL #: 2HH RRCID -> 302054 COMPL. DATE 06/15/2026 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11429 - 20818

06	148704	X	NO RPT	-0-	-148704	-0-					N	NO RPT			-0-
07	576228	X	NO RPT	-0-	-576228	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
F14F ANDERSON CN WELL #: 3HH RRCID -> 302106 COMPL. DATE 06/15/2026 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11611 - 20180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174008	X	NO RPT	-0-	-174008	-0-					N	NO RPT					-0-
07	674281	X	NO RPT	-0-	-674281	-0-					N	NO RPT					-0-

F14F WERNER-THOMPSON DS WELL #: 4UH RRCID -> 302127 COMPL. DATE 06/15/2026 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11425 - 22134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161216	X	NO RPT	-0-	-161216	-0-					N	NO RPT					-0-
07	624712	X	NO RPT	-0-	-624712	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX NATURAL GAS, LLC 103154
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
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
03	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
05	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1299	-0-	-1071	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	28936	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1788	-0-	-536	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1882	-0-	-691	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2124	-0-	-306	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1323	-0-	-597	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1515	-0-	-686	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3249	-0-	-783	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

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
02	3668	X	3191	-0-	-477	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1871	-0-	-1939	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	10	-0-	-3896	-0-	10	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
02	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
03	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	30927	2			N	-0-					-0-
04	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
05	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
06	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
07	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-

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
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1693	-0-	-508	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			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
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2037	-0-	-412	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2564	-0-	-846	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2554	-0-	-506	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

02	4368	X	3965	-0-	-403	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4354	-0-	-206	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3929	-0-	-751	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3722	-0-	-1114	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1702	-0-	-1181	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1458	-0-	-522	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2557	-0-	-215	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2006	-0-	-754	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2255	-0-	-1062	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2794	-0-	-296	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2719	-0-	-474	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	27140	-0-	24340	24957	27140	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	27450	-0-	24350	49307	27450	2			N	-0-					-0-
04	67671	X	18364	-0-	-49307	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
05	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1597	-0-	-111	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	1819	-0-	-925	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1188	-0-	-982	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1296	-0-	-684	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1297	-0-	-467	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1745	-0-	-445	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1053	-0-	-477	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

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
02	3444	X	2751	-0-	-693	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1323	-0-	-2127	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			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
02	1960	N	1784	-0-	-176	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1840	2			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
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			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
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2828	X	2423	-0-	-405	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2669	-0-	-462	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
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
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2005	-0-	-179	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1421	-0-	-409	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	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
02	2800	N	25846	-0-	23046	23623	25846	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18230	-0-	15130	38753	18230	2			N	-0-					-0-
04	49275	X	10522	-0-	-38753	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2511	-0-	-1213	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2893	-0-	-977	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2860	-0-	-953	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2464	-0-	-644	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3369	-0-	-506	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2819	-0-	-931	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2692	-0-	-976	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	40	-0-	-4021	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	43	-0-	-3527	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2765	-0-	-511	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2966	-0-	-544	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
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
02	3276	X	2663	-0-	-613	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2472	-0-	-1093	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1968	-0-	-1482	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			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
02	2716	X	1452	-0-	-1264	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1447	-0-	-1560	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1851	-0-	-350	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1493	-0-	-637	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1588	-0-	-582	-0-	1588	2			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
02	3528	X	3277	-0-	-251	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3238	-0-	-542	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3172	-0-	-641	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2896	-0-	-794	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2820	-0-	-807	-0-	2820	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
02	3192	X	2744	-0-	-448	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1481	-0-	-1969	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	49714	X	49714	-0-	-0-	-0-	49714	2			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
02	1092	N	760	-0-	-332	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1048	-0-	-1215	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1264	-0-	-1309	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10488	-0-	7388	7388	10488	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	X	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
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
02	3864	X	3776	-0-	-88	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3832	-0-	-446	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3746	-0-	-454	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3293	-0-	-907	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

02	3024	X	2854	-0-	-170	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2478	-0-	-762	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

02	1624	N	1268	-0-	-356	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

02	3304	X	2979	-0-	-325	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3106	-0-	-521	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

02	3052	X	3035	-0-	-17	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

02	3248	X	2659	-0-	-589	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2651	-0-	-945	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2215	-0-	-1265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1942	-0-	-1003	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
02	3500	X	2709	-0-	-791	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3132	-0-	-743	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	2601	2			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
02	4032	X	4021	-0-	-11	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3786	-0-	-678	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3504	-0-	-456	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3279	-0-	-1041	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3904	-0-	-560	-0-	3904	2			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
02	4032	X	2881	-0-	-1151	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3569	-0-	-751	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2781	-0-	-1280	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2582	-0-	-1882	-0-	2582	2			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
02	2352	N	1443	-0-	-909	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1358	-0-	-682	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1750	-0-	-680	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			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
02	1764	N	1241	-0-	-523	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

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
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			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
02	4200	X	3355	-0-	-845	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3056	-0-	-1594	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3756	-0-	-114	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	1606	-0-	-2084	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
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
02	50494	X	50494	-0-	-0-	-0-	50494	2			N	-0-					-0-
03	38736	X	38736	-0-	-0-	-0-	38736	2			N	-0-					-0-
04	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	32925	2			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
02	3164	X	2253	-0-	-911	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2602	-0-	-788	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	2373	2			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
02	4676	X	4601	-0-	-75	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4842	-0-	-78	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			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
02	2072	N	1360	-0-	-712	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-					-0-
05	1838	N	1625	-0-	-213	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1678	-0-	-1329	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4097	-0-	-271	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3009	-0-	-1371	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			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
02	196	X	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	X	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	X	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	4256	X	3829	-0-	-427	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3636	-0-	-1045	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
02	6524	X	5660	-0-	-864	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5800	-0-	-1423	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5095	-0-	-1895	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6511	-0-	-30	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			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
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1980	-0-	-469	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1941	-0-	-415	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1428	-0-	-492	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2009	-0-	-502	-0-	2009	2			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
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	577	-0-	-833	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3903	-0-	-465	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3080	-0-	-1240	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3007	-0-	-1457	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3415	-0-	-815	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3543	-0-	-766	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	3917	-0-	-2495	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5198	-0-	-1901	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4608	-0-	-2262	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3987	-0-	-1053	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	6678	-0-	-1638	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6994	-0-	-2213	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6755	-0-	-2155	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6310	-0-	-2215	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5481	-0-	-2499	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3315	-0-	-4094	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3248	X	1880	-0-	-1368	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2380	-0-	-1100	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2302	-0-	-1294	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 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
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10243	-0-	-437	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10411	-0-	-625	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8515	-0-	-2165	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9173	-0-	-1863	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	4542	-0-	-1254	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6019	-0-	-398	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4482	-0-	-943	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	720	-0-	-5100	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	1657	-0-	-4357	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7196	X	3914	-0-	-3282	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	4474	-0-	-3152	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	4559	-0-	-2821	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	382	-0-	-5043	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	4194	-0-	-258	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2801	-0-	-2128	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4041	-0-	-729	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3013	-0-	-1487	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3937	-0-	-713	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2375	-0-	-955	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2663	-0-	-778	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6304	-0-	-776	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6458	-0-	-858	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6636	X	5925	-0-	-711	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4748	-0-	-2351	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
05	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	26572	2			N	-0-					-0-
06	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
07	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-

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
02	4956	X	4619	-0-	-337	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4006	-0-	-1004	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2784	-0-	-2331	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2088	-0-	-1188	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2470	-0-	-1157	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1788	-0-	-1722	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1470	-0-	-1010	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	3847	-0-	-1613	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5209	-0-	-836	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4551	-0-	-1299	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4374	-0-	-1268	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4054	-0-	-1286	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2454	-0-	-2754	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

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
02	8792	X	6721	-0-	-2071	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7763	-0-	-1940	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7197	-0-	-963	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7568	-0-	-864	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	3095	-0-	-5065	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-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
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6730	-0-	-400	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6893	-0-	-7	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6987	-0-	-143	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
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
02	23848	X	23848	-0-	-0-	-0-	23848	2			N	-0-					-0-
03	29722	X	29722	-0-	-0-	-0-	29722	2			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6610	-0-	-644	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5288	-0-	-1732	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	4288	-0-	-2966	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

02	20580	X	8758	-0-	-11822	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	16356	-0-	-6429	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
04	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12751	-0-	-3710	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	15444	-0-	-396	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	12870	-0-	-8613	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

02	45502	X	45502	-0-	-0-	-0-	45502	2			N	-0-					-0-
03	44824	X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2			N	-0-					-0-
04	64176	X	64176	-0-	-0-	-0-	64176	2			N	-0-					-0-
05	57000	X	57000	-0-	-0-	-0-	57000	2			N	-0-					-0-
06	48750	X	45410	-0-	-3340	-0-	45410	2			N	-0-					-0-
07	58373	X	38574	-0-	-19799	-0-	38574	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

02	38668	X	32109	-0-	-6559	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
03	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	43791	2			N	-0-					-0-
04	81564	X	81564	-0-	-0-	-0-	81564	2			N	-0-					-0-
05	66296	X	66296	-0-	-0-	-0-	66296	2			N	-0-					-0-
06	50709	X	50709	-0-	-0-	-0-	50709	2			N	-0-					-0-
07	59644	X	47232	-0-	-12412	-0-	47232	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

02	30936	X	30936	-0-	-0-	-0-	30936	2			N	-0-					-0-
03	32995	X	32995	-0-	-0-	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
04	35713	X	35713	-0-	-0-	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	33290	-0-	-965	-0-	33290	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	30215	-0-	-2935	-0-	30215	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	32830	-0-	-4060	-0-	32830	2			N	-0-					-0-

JEANNINE D WELL #: 4H RRCID -> 300962 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12697 - 24946

02	SHUT IN		419792	-0-	419792	693810	419792	2			N	-0-					-0-
03	1285850	X	592040	-0-	-693810	-0-	592040	2			N	-0-					-0-
04	803100	X	392050	-0-	-411050	-0-	228	1	391822	2	N	-0-					-0-
05	829870	X	135911	-0-	-693959	-0-	135911	2			N	-0-					-0-
06	572940	X	540631	-0-	-32309	-0-	402	1	540229	2	N	-0-					-0-
07	592038	X	541400	-0-	-50638	-0-	411	1	540989	2	N	-0-					-0-

JEANNINE B WELL #: 2H RRCID -> 300963 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12496 - 25984

02	SHUT IN		406853	-0-	406853	681937	406853	2			N	-0-					-0-
03	1318994	X	637057	-0-	-681937	-0-	637057	2			N	-0-					-0-
04	739800	X	638516	-0-	-101284	-0-	373	1	638143	2	N	-0-					-0-
05	703273	X	703273	-0-	-0-	-0-	415	1	702858	2	N	-0-					-0-
06	630517	X	630517	-0-	-0-	-0-	402	1	630115	2	N	-0-					-0-
07	659804	X	608239	-0-	-51565	-0-	411	1	607828	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
CHRISTINE A WELL #: 2H RRCID -> 300971 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12687 - 23375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	295232	-0-	295232	546688	295232	2			N	-0-			-0-
03	1037729 X	491041	-0-	-546688	-0-	491041	2			N	-0-			-0-
04	574740 X	525907	-0-	-48833	-0-	373	1	525534	2	N	-0-			-0-
05	782691 X	782691	-0-	-0-	-0-	415	1	782276	2	N	-0-			-0-
06	813352 X	813352	-0-	-0-	-0-	402	1	812950	2	N	-0-			-0-
07	807925 X	807925	-0-	-0-	-0-	411	1	807514	2	N	-0-			-0-

JEANNINE E WELL #: 5HR RRCID -> 301007 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 12430 PERF.13062 - 25050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	257769	-0-	257769	475657	257769	2			N	-0-			-0-
03	983146 X	507489	-0-	-475657	-0-	507489	2			N	-0-			-0-
04	532590 X	345916	-0-	-186674	-0-	287	1	345629	2	N	-0-			-0-
05	285386 X	136175	-0-	-149211	-0-	136175	2			N	-0-			-0-
06	491130 X	472915	-0-	-18215	-0-	402	1	472513	2	N	-0-			-0-
07	507501 X	443112	-0-	-64389	-0-	411	1	442701	2	N	-0-			-0-

JEANNINE C WELL #: 3H RRCID -> 301036 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12556 PERF.13072 - 26660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	331731	-0-	331731	583062	331731	2			N	-0-			-0-
03	1102879 X	519817	-0-	-583062	-0-	519817	2			N	-0-			-0-
04	577980 X	339542	-0-	-238438	-0-	228	1	339314	2	N	-0-			-0-
05	597246 X	131186	-0-	-466060	-0-	131186	2			N	-0-			-0-
06	528407 X	528407	-0-	-0-	-0-	402	1	528005	2	N	-0-			-0-
07	519808 X	495099	-0-	-24709	-0-	411	1	494688	2	N	-0-			-0-

JEANNINE E WELL #: 5H RRCID -> 301037 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA ANNE B WELL #: 2H RRCID -> 301572 COMPL. DATE 02/28/2026 TOTAL DEPTH 13756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	45915	-0-	45915	45915	72	1	45843	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	544365	-0-	544365	590280	372	1	543993	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH LEIGH G WELL #: 7H RRCID -> 301574 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 13746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	65258	-0-	65258	65258	72	1	65186	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	520380	-0-	520380	585638	372	1	520008	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH LEIGH E WELL #: 5H RRCID -> 301575 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 13809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	62458	-0-	62458	62458	72	1	62386	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	474680	-0-	474680	537138	372	1	474308	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

VICTORIA ANNE A WELL #: 1HB RRCID -> 301579 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 13403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	42520	-0-	42520	42520	36	1	42484	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	534565	-0-	534565	577085	186	1	534379	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH LEIGH A WELL #: 1H RRCID -> 301584 COMPL. DATE 03/28/2026 TOTAL DEPTH 13791 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	53896	-0-	53896	53896	72	1	53824	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	509843	-0-	509843	563739	372	1	509471	2	N	-0-			-0-

VICTORIA ANNE C WELL #: 3HB RRCID -> 301589 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	54258	-0-	54258	54258	36	1	54222	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	508161	-0-	508161	562419	186	1	507975	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH LEIGH C WELL #: 3H RRCID -> 301593 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 13769 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	59649	-0-	59649	59649	72	1	59577	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	510005	-0-	510005	569654	372	1	509633	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH LEIGH F WELL #: 6HB RRCID -> 301594 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	67755	-0-	67755	67755	36	1	67719	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	511432	-0-	511432	579187	186	1	511246	2	N	-0-			-0-

VICTORIA ANNE D WELL #: 4H RRCID -> 301628 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 13644 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	50719	-0-	50719	50719	72	1	50647	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	533715	-0-	533715	584434	372	1	533343	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH LEIGH D WELL #: 4HB RRCID -> 301641 COMPL. DATE 04/10/2026 TOTAL DEPTH 13436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	53461	-0-	53461	53461	36	1	53425	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	499547	-0-	499547	553008	186	1	499361	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH LEIGH B WELL #: 2HB RRCID -> 301642 COMPL. DATE 04/23/2026 TOTAL DEPTH 13421 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	40967	-0-	40967	40967	36	1	40931	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	580310	-0-	580310	621277	186	1	580124	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
VICTORIA ANNE E WELL #: 5HB RRCID -> 301675 COMPL. DATE 04/17/2026 TOTAL DEPTH 13446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		34392	-0-	34392	34392	36	1	34356	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		570500	-0-	570500	604892	186	1	570314	2	N	-0-			-0-

REVENANT ENERGY OPERATING LLC 103469
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

02	12481	X	7102	-0-	-5379	-0-	31	1	7071	2	N	-0-			-0-
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	29	1	6606	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	5638	-0-	-2642	-0-	20	1	5618	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	5200	-0-	-3294	-0-	25	1	5175	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	4525	-0-	-3695	-0-	19	1	4506	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	4246	-0-	-3628	-0-	18	1	4228	2	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III 103732
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

02	0	W	2012	-0-	2012	38791	2012	2			N	-0-			-0-
03	0	W	1460	-0-	1460	40251	1460	2			N	-0-			-0-
04	0	W	1900	-0-	1900	42151	1900	2			N	-0-			-0-
05	0	W	1708	-0-	1708	43859	1708	2			N	-0-			-0-
06	0	W	1086	-0-	1086	44945	1086	2			N	-0-			-0-
07	0	W	1989	-0-	1989	46934	1989	2			N	-0-			-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

02	3416	X	3161	-0-	-255	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	2331	-0-	-1141	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	1855	-0-	-1505	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2195	-0-	-1277	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1032	-0-	-1668	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	919	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	864	-0-	-500	-0-	864	2			N	-0-			-0-
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-			-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	197	-0-	-1508	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

02	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

02	952	N	702	-0-	-250	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	606	-0-	-594	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

02	2800	N	3513	-0-	713	3255	3513	2			N	-0-					-0-
03	5991	X	2736	-0-	-3255	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1760	-0-	-700	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
02	3024	X	2531	-0-	-493	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1527	-0-	-1821	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2665	-0-	-575	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1962	-0-	-1014	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2695	-0-	-5	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

02	1596	N	1462	-0-	-134	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	932	-0-	-928	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

02	1988	N	1421	-0-	-567	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

02	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
05	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
06	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	226	-0-	-921	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	510	N	131	-0-	-379	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
02	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
03	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	806	N	411	-0-	-395	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	540	N	252	-0-	-288	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	870	X	497	-0-	-373	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	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
02	3556	X	364	-0-	-3192	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	3720	X	403	-0-	-3317	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	2070	X	390	-0-	-1680	-0-	390	1			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	527	1	2577	3	N	-0-					-0-
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	1230	1	5485	3	N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	455	1	1780	3	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
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3535	-0-	-77	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3200	-0-	-670	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3528	-0-	-282	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1028	-0-	-708	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4851	-0-	1851	1851	4851	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1547	-0-	-1553	298	1547	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1374	-0-	-298	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
03	29868	X	29868	-0-	-0-	-0-	29868	2			N	-0-					-0-
04	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	29077	2			N	-0-					-0-
05	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	29635	2			N	-0-					-0-
06	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	489	-0-	-627	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2065	-0-	-849	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1470	-0-	-1080	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			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
02	2240	X	1662	-0-	-578	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	976	-0-	-2248	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	12	-0-	-1817	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	486	-0-	-410	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	992	N	394	-0-	-598	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	810	N	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	540	X	33	-0-	-507	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	558	X	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

02	42504	X	20236	-0-	-22268	-0-	20236	3			N	-0-					-0-
03	45136	X	9	-0-	-45127	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	47137	X	47137	-0-	-0-	-0-	47137	3			N	-0-					-0-
05	42796	X	42796	-0-	-0-	-0-	1947	1	40849	3	N	-0-					-0-
06	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	5261	1	25843	3	N	-0-					-0-
07	48701	X	33957	-0-	-14744	-0-	608	1	33349	3	N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

02	45808	X	23955	-0-	-21853	-0-	23955	3			N	-0-					-0-
03	49011	X	2	-0-	-49009	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	46320	X	-0-	-0-	-46320	-0-					N	-0-					-0-
05	43772	X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-					-0-
06	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-					-0-
07	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

02	56644	X	44368	-0-	-12276	-0-	198	1	44170	3	N	-0-					-0-
03	60202	X	51381	-0-	-8821	-0-	220	1	51161	3	N	-0-					-0-
04	56070	X	44873	-0-	-11197	-0-	208	1	44665	3	N	-0-					-0-
05	53568	X	45085	-0-	-8483	-0-	2378	1	42707	3	N	-0-					-0-
06	52920	X	40291	-0-	-12629	-0-	5774	1	34517	3	N	-0-					-0-
07	51367	X	40715	-0-	-10652	-0-	951	1	39764	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

02	51800	X	41294	-0-	-10506	-0-	166	1	41128	3	N	-0-					-0-
03	55335	X	45484	-0-	-9851	-0-	183	1	45301	3	N	-0-					-0-
04	51150	X	40113	-0-	-11037	-0-	182	1	39931	3	N	-0-					-0-
05	49259	X	41788	-0-	-7471	-0-	2192	1	39596	3	N	-0-					-0-
06	46830	X	37230	-0-	-9600	-0-	5345	1	31885	3	N	-0-					-0-
07	45725	X	38549	-0-	-7176	-0-	889	1	37660	3	N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

02	39452	X	31373	-0-	-8079	-0-	31373	3			N	-0-					-0-
03	41075	X	33277	-0-	-7798	-0-	33277	3			N	-0-					-0-
04	38190	X	30474	-0-	-7716	-0-	30474	3			N	-0-					-0-
05	36146	X	30609	-0-	-5537	-0-	30609	3			N	-0-					-0-
06	33600	X	27837	-0-	-5763	-0-	27837	3			N	-0-					-0-
07	34720	X	26845	-0-	-7875	-0-	26845	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42140	X	32303	-0-	-9837	-0-	32303	3			N	-0-					-0-
03	43927	X	33758	-0-	-10169	-0-	33758	3			N	-0-					-0-
04	41100	X	31838	-0-	-9262	-0-	31838	3			N	-0-					-0-
05	39835	X	32215	-0-	-7620	-0-	32215	3			N	-0-					-0-
06	35760	X	28875	-0-	-6885	-0-	28875	3			N	-0-					-0-
07	35774	X	28263	-0-	-7511	-0-	28263	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

02	66248	X	51283	-0-	-14965	-0-	364	1	50919	3	N	-0-					-0-
03	69192	X	54794	-0-	-14398	-0-	403	1	54391	3	N	-0-					-0-
04	64530	X	49186	-0-	-15344	-0-	390	1	48796	3	N	-0-					-0-
05	62248	X	50343	-0-	-11905	-0-	2846	1	47497	3	N	-0-					-0-
06	57690	X	44229	-0-	-13461	-0-	6401	1	37828	3	N	-0-					-0-
07	56792	X	46247	-0-	-10545	-0-	1225	1	45022	3	N	-0-					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

02	50484	X	36915	-0-	-13569	-0-	364	1	36551	3	N	-0-					-0-
03	51894	X	39563	-0-	-12331	-0-	403	1	39160	3	N	-0-					-0-
04	48900	X	35447	-0-	-13453	-0-	390	1	35057	3	N	-0-					-0-
05	45942	X	37184	-0-	-8758	-0-	2226	1	34958	3	N	-0-					-0-
06	41730	X	29896	-0-	-11834	-0-	4695	1	25201	3	N	-0-					-0-
07	40858	X	36659	-0-	-4199	-0-	1032	1	35627	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

02	155568	X	115698	-0-	-39870	-0-	200	1	115498	3	N	-0-					-0-
03	159402	X	116042	-0-	-43360	-0-	221	1	115821	3	N	-0-					-0-
04	145110	X	105124	-0-	-39986	-0-	214	1	104910	3	N	-0-					-0-
05	140399	X	102490	-0-	-37909	-0-	5158	1	97332	3	N	-0-					-0-
06	123960	X	91677	-0-	-32283	-0-	12958	1	78719	3	N	-0-					-0-
07	128092	X	92285	-0-	-35807	-0-	1882	1	90403	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

02	124936	X	94860	-0-	-30076	-0-	164	1	94696	3	N	-0-					-0-
03	128371	X	95661	-0-	-32710	-0-	182	1	95479	3	N	-0-					-0-
04	116220	X	86419	-0-	-29801	-0-	176	1	86243	3	N	-0-					-0-
05	112282	X	86208	-0-	-26074	-0-	4352	1	81856	3	N	-0-					-0-
06	101640	X	75082	-0-	-26558	-0-	10772	1	64310	3	N	-0-					-0-
07	105028	X	78020	-0-	-27008	-0-	1592	1	76428	3	N	-0-					-0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

02	220500	X	168831	-0-	-51669	-0-	216	1	168615	3	N	-0-					-0-
03	218395	X	136194	-0-	-82201	-0-	214	1	135980	3	N	-0-					-0-
04	200730	X	107706	-0-	-93024	-0-	179	1	107527	3	N	-0-					-0-
05	203174	X	144940	-0-	-58234	-0-	237	1	144703	3	N	-0-					-0-
06	180900	X	141712	-0-	-39188	-0-	232	1	141480	3	N	-0-					-0-
07	186930	X	129609	-0-	-57321	-0-	230	1	129379	3	N	-0-					-0-

KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

02	165200	X	115959	-0-	-49241	-0-	148	1	115811	3	N	-0-					-0-
03	160921	X	86344	-0-	-74577	-0-	124	1	86220	3	N	-0-					-0-
04	150030	X	94066	-0-	-55964	-0-	159	1	93907	3	N	-0-					-0-
05	147188	X	101503	-0-	-45685	-0-	166	1	101337	3	N	-0-					-0-
06	124230	X	96537	-0-	-27693	-0-	158	1	96379	3	N	-0-					-0-
07	128371	X	90213	-0-	-38158	-0-	160	1	90053	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559496 X	362200	-0-	-197296	-0-	364	1	361836	3	N	-0-			-0-
03	538098 X	346887	-0-	-191211	-0-	403	1	346484	3	N	-0-			-0-
04	498450 X	305993	-0-	-192457	-0-	390	1	305603	3	N	-0-			-0-
05	467046 X	291917	-0-	-175129	-0-	403	1	291514	3	N	-0-			-0-
06	388080 X	240245	-0-	-147835	-0-	390	1	239855	3	N	-0-			-0-
07	401016 X	247137	-0-	-153879	-0-	403	1	246734	3	N	-0-			-0-

ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

02	424004 X	313525	-0-	-110479	-0-	364	1	313161	3	N	-0-			-0-
03	425816 X	297204	-0-	-128612	-0-	403	1	296801	3	N	-0-			-0-
04	383820 X	241054	-0-	-142766	-0-	390	1	240664	3	N	-0-			-0-
05	380401 X	278979	-0-	-101422	-0-	403	1	278576	3	N	-0-			-0-
06	335910 X	216941	-0-	-118969	-0-	390	1	216551	3	N	-0-			-0-
07	347107 X	240101	-0-	-107006	-0-	403	1	239698	3	N	-0-			-0-

KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

02	334880 X	227639	-0-	-107241	-0-	364	1	227275	3	N	-0-			-0-
03	338706 X	227772	-0-	-110934	-0-	403	1	227369	3	N	-0-			-0-
04	307470 X	201152	-0-	-106318	-0-	390	1	200762	3	N	-0-			-0-
05	283712 X	196300	-0-	-87412	-0-	403	1	195897	3	N	-0-			-0-
06	243900 X	169421	-0-	-74479	-0-	390	1	169031	3	N	-0-			-0-
07	252030 X	160305	-0-	-91725	-0-	403	1	159902	3	N	-0-			-0-

LYONS LMF WELL #: 1HB RRCID -> 300518 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13227 - 25218

02	515200 X	256237	-0-	-258963	-0-	364	1	255873	3	N	-0-			-0-
03	403992 X	247778	-0-	-156214	-0-	403	1	247375	3	N	-0-			-0-
04	390960 X	211545	-0-	-179415	-0-	390	1	211155	3	N	-0-			-0-
05	375658 X	189818	-0-	-185840	-0-	403	1	189415	3	N	-0-			-0-
06	302730 X	162294	-0-	-140436	-0-	390	1	161904	3	N	-0-			-0-
07	283681 X	146710	-0-	-136971	-0-	403	1	146307	3	N	-0-			-0-

BPX FEE WEST WELL #: 1HB RRCID -> 300587 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13618 - 22305

02	596512 X	465813	-0-	-130699	-0-	364	1	465449	3	N	-0-			-0-
03	660424 X	425687	-0-	-234737	-0-	403	1	425284	3	N	-0-			-0-
04	639120 X	371260	-0-	-267860	-0-	390	1	370870	3	N	-0-			-0-
05	588287 X	362324	-0-	-225963	-0-	403	1	361921	3	N	-0-			-0-
06	499080 X	310724	-0-	-188356	-0-	390	1	310334	3	N	-0-			-0-
07	515716 X	282464	-0-	-233252	-0-	403	1	282061	3	N	-0-			-0-

OLYMPIA FIELDS WELL #: 1HB RRCID -> 300756 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13565 - 22413

02	382607 X	382607	-0-	-0-	-0-	364	1	382243	3	N	-0-			-0-
03	641173 X	367887	-0-	-273286	-0-	403	1	367484	3	N	-0-			-0-
04	556950 X	307133	-0-	-249817	-0-	390	1	306743	3	N	-0-			-0-
05	506261 X	289548	-0-	-216713	-0-	403	1	289145	3	N	-0-			-0-
06	416190 X	244066	-0-	-172124	-0-	390	1	243676	3	N	-0-			-0-
07	423615 X	220200	-0-	-203415	-0-	403	1	219797	3	N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW QB WELL #: 1HB RRCID -> 300773 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13538 - 25597

02	754348 X	522566	-0-	-231782	-0-	364	1	522202	3	N	-0-			-0-
03	807829 X	493892	-0-	-313937	-0-	403	1	493489	3	N	-0-			-0-
04	746670 X	454169	-0-	-292501	-0-	390	1	453779	3	N	-0-			-0-
05	687177 X	445729	-0-	-241448	-0-	403	1	445326	3	N	-0-			-0-
06	559890 X	388360	-0-	-171530	-0-	390	1	387970	3	N	-0-			-0-
07	578553 X	356778	-0-	-221775	-0-	403	1	356375	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732
NEILSON RANCH A WELL #: 1HB RRCID -> 301811 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12651 - 21475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		552099	-0-	552099	1114683	194	1	551905	3	N	-0-					-0-
03	0		609768	-0-	609768	1724451	223	1	609545	3	N	-0-					-0-
04	2210346	X	485895	-0-	-1724451	-0-	189	1	485706	3	N	-0-					-0-
05	753393	X	525653	-0-	-227740	-0-	208	1	525445	3	N	-0-					-0-
06	729090	X	490564	-0-	-238526	-0-	217	1	490347	3	N	-0-					-0-
07	753393	X	474994	-0-	-278399	-0-	224	1	474770	3	N	-0-					-0-

NEILSON RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 301812 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 12647 PERF.13044 - 21560

02	0		485928	-0-	485928	-0-	170	1	485758	3	N	-0-					-0-
03	0		493884	-0-	493884	-0-	180	1	493704	3	N	-0-					-0-
04	383479	X	383479	-0-	-0-	-0-	149	1	383330	3	N	-0-					-0-
05	735134	X	427629	-0-	-307505	-0-	169	1	427460	3	N	-0-					-0-
06	711420	X	391757	-0-	-319663	-0-	173	1	391584	3	N	-0-					-0-
07	735134	X	380931	-0-	-354203	-0-	179	1	380752	3	N	-0-					-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

02	3360	X	2526	-0-	-834	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2386	-0-	-1334	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2227	-0-	-983	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1076	-0-	-1324	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1825	-0-	-655	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1775	-0-	-595	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-
07	2343	N	2307	-0-	-36	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					20
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	20	7			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-			-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-			-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-			-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	-0-			-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

02	2128	X	1925	-0-	-203	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
03	2139	X	1133	-0-	-1006	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
04	1860	X	1324	-0-	-536	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
05	2139	X	1349	-0-	-790	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	3			N	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	708	3			N	-0-			-0-
06	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	2072	X	1857	-0-	-215	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

02	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	848	1	9972	2	Y	-0-					-0-
03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1080	1	10455	2	Y	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	1030	1	9617	2	Y	-0-					-0-
05	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1234	1	9354	2	Y	-0-					-0-
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	1093	1	8557	2	Y	-0-					-0-
07	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	1036	1	8898	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	761	1	8958	2	Y	-0-					-0-
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	960	1	9293	2	Y	-0-					-0-
04	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	908	1	8476	2	Y	-0-					-0-
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1097	1	8315	2	Y	-0-					-0-
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	975	1	7638	2	Y	-0-					-0-
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	895	1	7687	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1417	-0-	-295	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	227	-0-	-2203	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	776	-0-	-1735	-0-	776	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

02	12740	X	12363	-0-	-377	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12172	-0-	-428	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12401	-0-	-1301	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11069	-0-	-2311	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12023	-0-	-1803	-0-	12023	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

02	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
04	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
06	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6473	-0-	3373	3373	6473	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1466	-0-	-1534	1839	1466	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	-0-	-0-	-1839	-0-					N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1834	-0-	-708	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

02	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
03	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
04	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7733	-0-	-1102	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6649	-0-	-1901	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6174	-0-	-2661	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	79989	X	79989	-0-	-0-	-0-	79989	2			N	-0-					-0-
03	68417	X	68417	-0-	-0-	-0-	68417	2			N	-0-					-0-
04	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
05	40594	X	40594	-0-	-0-	-0-	40594	2			N	-0-					-0-
06	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
07	33647	X	33647	-0-	-0-	-0-	33647	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
04	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
05	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12386	-0-	-1324	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	8276	-0-	-9394	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

02	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
03	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
04	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
05	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

02	8512	X	8425	-0-	-87	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8945	-0-	-479	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7338	-0-	-3612	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	5387	-0-	-5928	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	6763	-0-	-4187	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	5855	-0-	-3476	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

02	46411	X	46411	-0-	-0-	-0-	46411	2			N	-0-					-0-
03	33856	X	33856	-0-	-0-	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
04	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
05	40761	X	40761	-0-	-0-	-0-	40761	2			N	-0-					-0-
06	45819	X	45819	-0-	-0-	-0-	45819	2			N	-0-					-0-
07	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	45628	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
03	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

02	10388	X	8572	-0-	-1816	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10005	-0-	-1744	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8124	-0-	-3246	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	5385	-0-	-6364	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6765	-0-	-2925	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8772	-0-	-1241	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

02	2016	X	1890	-0-	-126	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1938	-0-	-342	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1622	-0-	-641	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

02	14028	X	-0-	-0-	-14028	-0-					N	-0-					-0-
03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

02	3696	X	2712	-0-	-984	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

02	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
03	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
04	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	2			N	-0-					-0-
05	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	21263	2			N	-0-					-0-
06	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
07	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
03	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
04	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
05	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
06	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					19
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-	8	7			11
04	2430	X	1222	-0-	-1208	-0-	1222	2			N	-0-					11
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					11
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					11
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	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
02	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	970	1	11408	2	N	-0-					-0-
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1110	1	10743	2	N	-0-					-0-
04	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	1058	1	9877	2	N	-0-					-0-
05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	1316	1	9978	2	N	-0-					-0-
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	908	1	7110	2	N	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	820	1	7043	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 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
02	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	27753	2			N	-0-					-0-
05	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
06	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	19296	2			N	-0-					-0-

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
02	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
05	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	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
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1072	-0-	-726	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	444	-0-	-1296	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

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
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36795	X	36795	-0-	-0-	-0-	36795	2			N	-0-					-0-
07	44650	X	44650	-0-	-0-	-0-	44650	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25542	2		N	-0-			-0-
03	29347	X	29347	-0-	-0-	-0-	29347	2		N	-0-			-0-
04	43357	X	43357	-0-	-0-	-0-	43357	2		N	-0-			-0-
05	34973	X	34973	-0-	-0-	-0-	34973	2		N	-0-			-0-
06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	35348	2		N	-0-			-0-
*07	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	33434	2		N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	30238	2		N	-0-			-0-
03	26799	X	26799	-0-	-0-	-0-	26799	2		N	-0-			-0-
04	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30200	2		N	-0-			-0-
05	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	21204	2		N	-0-			-0-
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2		N	-0-			-0-
*07	33062	X	33062	-0-	-0-	-0-	33062	2		N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	57174	X	57174	-0-	-0-	-0-	57174	2		N	-0-			-0-
03	61804	X	61804	-0-	-0-	-0-	61804	2		N	-0-			-0-
04	58027	X	58027	-0-	-0-	-0-	58027	2		N	-0-			-0-
05	59543	X	59543	-0-	-0-	-0-	59543	2		N	-0-			-0-
06	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	47381	2		N	-0-			-0-
*07	50553	X	50553	-0-	-0-	-0-	50553	2		N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	21112	X	16844	-0-	-4268	-0-	16844	2		N	-0-			-0-
03	22041	X	19903	-0-	-2138	-0-	19903	2		N	-0-			-0-
04	20370	X	14582	-0-	-5788	-0-	14582	2		N	-0-			-0-
05	21049	X	19629	-0-	-1420	-0-	19629	2		N	-0-			-0-
06	20010	X	16343	-0-	-3667	-0-	16343	2		N	-0-			-0-
07	19902	X	16226	-0-	-3676	-0-	16226	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

02	27748	X	26548	-0-	-1200	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	29433	-0-	-761	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	27989	-0-	-2461	-0-	27989	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	19404	-0-	-12061	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-					-0-
07	29419	X	13637	-0-	-15782	-0-	13637	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

02	49304	X	49304	-0-	-0-	-0-	49304	2			N	-0-					-0-
03	52989	X	52989	-0-	-0-	-0-	52989	2			N	-0-					-0-
04	50581	X	50581	-0-	-0-	-0-	50581	2			N	-0-					-0-
05	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	34376	2			N	-0-					-0-
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
*07	71480	X	71480	-0-	-0-	-0-	71480	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

02	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	23829	2			N	-0-					-0-
03	37626	X	37626	-0-	-0-	-0-	37626	2			N	-0-					-0-
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
05	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
*07	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	24336	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	32908	X	32908	-0-	-0-	-0-	406	1	32502	2	N	-0-					-0-
03	41185	X	41185	-0-	-0-	-0-	492	1	40693	2	N	-0-					-0-
04	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	304	1	31831	2	N	-0-					-0-
05	34737	X	34737	-0-	-0-	-0-	522	1	34215	2	N	-0-					-0-
06	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	505	1	24122	2	N	-0-					-0-
*07	32422	X	32422	-0-	-0-	-0-	238	1	32184	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
04	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
05	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
06	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
*07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	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
02	56616	X	-0-	-0-	-56616	-0-					N	-0-					-0-
03	62682	X	42540	-0-	-20142	-0-	42540	2			N	-0-					-0-
04	47520	X	17085	-0-	-30435	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
05	49104	X	46061	-0-	-3043	-0-	46061	2			N	-0-					-0-
06	47520	X	38870	-0-	-8650	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
07	43707	X	43707	-0-	-0-	-0-	43707	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	60424	X	60424	-0-	-0-	-0-	60424	2			N	-0-					-0-
03	65058	X	65058	-0-	-0-	-0-	65058	2			N	-0-					-0-
04	62969	X	62969	-0-	-0-	-0-	62969	2			N	-0-					-0-
05	62838	X	62838	-0-	-0-	-0-	62838	2			N	-0-					-0-
06	57563	X	57563	-0-	-0-	-0-	57563	2			N	-0-					-0-
*07	55139	X	55139	-0-	-0-	-0-	55139	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
02	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	28214	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	29956	-0-	-1292	-0-	29956	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	26413	-0-	-3827	-0-	26413	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	27068	-0-	-4180	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	22470	-0-	-7770	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	28303	-0-	-2945	-0-	28303	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	42100	2			N	-0-					-0-
03	88465	X	88465	-0-	-0-	-0-	88465	2			N	-0-					-0-
04	70876	X	70876	-0-	-0-	-0-	70876	2			N	-0-					-0-
05	69106	X	69106	-0-	-0-	-0-	69106	2			N	-0-					-0-
06	60485	X	60485	-0-	-0-	-0-	60485	2			N	-0-					-0-
*07	57722	X	57722	-0-	-0-	-0-	57722	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

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

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
03	151185	X	151185	-0-	-0-	-0-	151185	2			N	-0-					-0-
04	113743	X	113743	-0-	-0-	-0-	113743	2			N	-0-					-0-
05	108823	X	108823	-0-	-0-	-0-	108823	2			N	-0-					-0-
06	96369	X	96369	-0-	-0-	-0-	96369	2			N	-0-					-0-
*07	70792	X	70792	-0-	-0-	-0-	70792	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
03	33758	X	33758	-0-	-0-	-0-	33758	2			N	-0-					-0-
04	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
05	31387	X	31387	-0-	-0-	-0-	31387	2			N	-0-					-0-
06	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
*07	37709	X	37709	-0-	-0-	-0-	37709	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32228	X	24558	-0-	-7670	-0-	24558	2			N	-0-					-0-
03	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
04	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
05	31868	X	30739	-0-	-1129	-0-	30739	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	27078	-0-	-5172	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	31095	-0-	-2230	-0-	31095	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	43045	X	43045	-0-	-0-	-0-	43045	2			N	-0-					-0-
04	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	42922	2			N	-0-					-0-
05	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	44862	2			N	-0-					-0-
06	42826	X	42826	-0-	-0-	-0-	42826	2			N	-0-					-0-
*07	53689	X	53689	-0-	-0-	-0-	53689	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

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

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

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

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41888	X	39953	-0-	-1935	-0-	39953	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	39931	-0-	-4492	-0-	39931	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	4144	-0-	-46046	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	-0-	-0-	-51863	-0-					N	-0-					-0-
06	57146	X	57146	-0-	-0-	-0-	57146	2			N	-0-					-0-
07	44237	X	15015	-0-	-29222	-0-	15015	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57708	X	51857	-0-	-5851	-0-	51857	2			N	-0-					-0-
03	59520	X	49613	-0-	-9907	-0-	49613	2			N	-0-					-0-
04	55290	X	45862	-0-	-9428	-0-	45862	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	45599	-0-	-11813	-0-	45599	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	44562	-0-	-10998	-0-	44562	2			N	-0-					-0-
07	57412	X	44405	-0-	-13007	-0-	44405	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25256	X	9195	-0-	-16061	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
03	41159	X	41159	-0-	-0-	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
04	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	17562	-0-	-2929	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
06	39840	X	15582	-0-	-24258	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
07	41168	X	17468	-0-	-23700	-0-	17468	2			N	-0-					-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

02	68964	X	51953	-0-	-17011	-0-	51953	2			N	-0-					-0-
03	76353	X	55720	-0-	-20633	-0-	55720	2			N	-0-					-0-
04	73890	X	53395	-0-	-20495	-0-	53395	2			N	-0-					-0-
05	63426	X	53606	-0-	-9820	-0-	53606	2			N	-0-					-0-
06	56520	X	48466	-0-	-8054	-0-	48466	2			N	-0-					-0-
07	57505	X	49724	-0-	-7781	-0-	49724	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

02	39060	X	27230	-0-	-11830	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
03	39091	X	37775	-0-	-1316	-0-	37775	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	32893	-0-	-5267	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	21344	-0-	-18088	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
06	38282	X	38282	-0-	-0-	-0-	38282	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	32415	-0-	-5374	-0-	32415	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

02	25424	X	23732	-0-	-1692	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	24554	-0-	-4834	-0-	24554	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	22535	-0-	-5905	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	22694	-0-	-6694	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	21600	-0-	-3840	-0-	21600	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	25127	-0-	-1161	-0-	25127	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

02	24752	X	19502	-0-	-5250	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	18025	-0-	-9379	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	18351	-0-	-8169	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17953	-0-	-3654	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
06	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19617	-0-	-1990	-0-	19617	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
04	97329	X	97329	-0-	-0-	-0-	507	1	96822	2	N	-0-					-0-
05	91536	X	91536	-0-	-0-	-0-	524	1	91012	2	N	-0-					-0-
06	80586	X	80586	-0-	-0-	-0-	507	1	80079	2	N	-0-					-0-
07	92907	X	76225	-0-	-16682	-0-	524	1	75701	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52416	X	8198	-0-	-44218	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
03	61419	X	61419	-0-	-0-	-0-	61419	2			N	-0-			-0-
04	55841	X	55841	-0-	-0-	-0-	55841	2			N	-0-			-0-
05	43338	X	42303	-0-	-1035	-0-	42303	2			N	-0-			-0-
06	56160	X	35097	-0-	-21063	-0-	35097	2			N	-0-			-0-
07	58032	X	33569	-0-	-24463	-0-	33569	2			N	-0-			-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-			-0-
04	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	496	1	41533	2	N	-0-			-0-
05	37178	X	37178	-0-	-0-	-0-	37178	2			N	-0-			-0-
06	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-			-0-
07	50611	X	50611	-0-	-0-	-0-	50611	2			N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

02	56840	X	7190	-0-	-49650	-0-	7190	2			N	-0-			-0-
03	62930	X	57981	-0-	-4949	-0-	57981	2			N	-0-			-0-
04	50360	X	50360	-0-	-0-	-0-	50360	2			N	-0-			-0-
05	46872	X	38492	-0-	-8380	-0-	38492	2			N	-0-			-0-
06	56100	X	32421	-0-	-23679	-0-	32421	2			N	-0-			-0-
07	57970	X	31521	-0-	-26449	-0-	31521	2			N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

02	21140	X	18538	-0-	-2602	-0-	18538	2			N	-0-			-0-
03	23405	X	12527	-0-	-10878	-0-	12527	2			N	-0-			-0-
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-			-0-
05	20522	X	9680	-0-	-10842	-0-	9680	2			N	-0-			-0-
06	19860	X	7545	-0-	-12315	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
07	20522	X	17071	-0-	-3451	-0-	17071	2			N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

02	24416	X	3081	-0-	-21335	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
03	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-			-0-
04	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27544	2			N	-0-			-0-
05	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	27291	2			N	-0-			-0-
06	32670	X	22906	-0-	-9764	-0-	22906	2			N	-0-			-0-
07	33759	X	23231	-0-	-10528	-0-	23231	2			N	-0-			-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

02	48412	X	48412	-0-	-0-	-0-	48412	2			N	-0-			-0-
03	86645	X	47565	-0-	-39080	-0-	47565	2			N	-0-			-0-
04	83850	X	42214	-0-	-41636	-0-	42214	2			N	-0-			-0-
05	86645	X	41277	-0-	-45368	-0-	41277	2			N	-0-			-0-
06	59670	X	37150	-0-	-22520	-0-	37150	2			N	-0-			-0-
07	53599	X	41804	-0-	-11795	-0-	41804	2			N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

02	39984	X	18943	-0-	-21041	-0-	18943	2			N	-0-			-0-
03	70665	X	70665	-0-	-0-	-0-	70665	2			N	-0-			-0-
04	59955	X	59955	-0-	-0-	-0-	59955	2			N	-0-			-0-
05	69550	X	69550	-0-	-0-	-0-	69550	2			N	-0-			-0-
06	58890	X	58890	-0-	-0-	-0-	58890	2			N	-0-			-0-
07	56727	X	56727	-0-	-0-	-0-	56727	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	16735	-0-	-5151	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	17264	-0-	-5596	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	21552	-0-	-2070	-0-	21552	2			N	-0-					-0-
06	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	25349	2			N	-0-					-0-
07	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	23390	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

02	32872	X	-0-	-0-	-32872	-0-					N	-0-					-0-
03	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
04	62889	X	62889	-0-	-0-	-0-	62889	2			N	-0-					-0-
05	76264	X	76264	-0-	-0-	-0-	76264	2			N	-0-					-0-
06	31818	X	31818	-0-	-0-	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
07	61473	X	54236	-0-	-7237	-0-	54236	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

02	33936	X	-0-	-0-	-33936	-0-					N	-0-					-0-
03	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	35149	X	35149	-0-	-0-	-0-	35149	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

02	23772	X	19214	-0-	-4558	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	15179	-0-	-10303	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	23553	-0-	-1107	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	23122	-0-	-2360	-0-	23122	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	14381	-0-	-7909	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	24091	-0-	-244	-0-	24091	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

02	54936	X	36709	-0-	-18227	-0-	36709	2			N	-0-					-0-
03	55180	X	39584	-0-	-15596	-0-	39584	2			N	-0-					-0-
04	50370	X	35468	-0-	-14902	-0-	35468	2			N	-0-					-0-
05	46283	X	32039	-0-	-14244	-0-	32039	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	33002	-0-	-8818	-0-	33002	2			N	-0-					-0-
07	40641	X	21092	-0-	-19549	-0-	21092	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

02	32172	X	782	-0-	-31390	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	83	-0-	-32715	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	29790	X	124	-0-	-29666	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	14897	-0-	-13716	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
06	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
07	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33822	X	33822	-0-	-0-	-0-	33822	2			N	-0-					-0-
03	34232	X	34232	-0-	-0-	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
04	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-	31981	2			N	-0-					-0-
05	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	30611	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-	29700	2			N	-0-					-0-
*07	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	31650	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

02	38424	X	38424	-0-	-0-	-0-	38424	2			N	-0-					-0-
03	41095	X	41095	-0-	-0-	-0-	41095	2			N	-0-					-0-
04	38720	X	38720	-0-	-0-	-0-	38720	2			N	-0-					-0-
05	36682	X	36682	-0-	-0-	-0-	36682	2			N	-0-					-0-
06	35101	X	35101	-0-	-0-	-0-	35101	2			N	-0-					-0-
*07	37217	X	37217	-0-	-0-	-0-	37217	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

02	28392	X	19646	-0-	-8746	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	15028	-0-	-6827	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
04	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	2			N	-0-					-0-
05	61534	X	61534	-0-	-0-	-0-	61534	2			N	-0-					-0-
06	61217	X	61217	-0-	-0-	-0-	61217	2			N	-0-					-0-
07	51817	X	51817	-0-	-0-	-0-	51817	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

02	58991	X	58991	-0-	-0-	-0-	507	1	58484	2	N	-0-					-0-
03	59174	X	59174	-0-	-0-	-0-	471	1	58703	2	N	-0-					-0-
04	68979	X	68979	-0-	-0-	-0-	1010	1	67969	2	N	-0-					-0-
05	53311	X	53311	-0-	-0-	-0-	640	1	52671	2	N	-0-					-0-
06	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-	673	1	38678	2	N	-0-					-0-
*07	37474	X	37474	-0-	-0-	-0-	707	1	36767	2	N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

02	24920	X	9974	-0-	-14946	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	33569	2			N	-0-					-0-
04	52830	X	19155	-0-	-33675	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
05	54591	X	52464	-0-	-2127	-0-	52464	2			N	-0-					-0-
06	52830	X	38621	-0-	-14209	-0-	38621	2			N	-0-					-0-
07	38155	X	38155	-0-	-0-	-0-	38155	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

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

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298874	X	298874	-0-	-0-	-0-	942	1	297932	2	N	-0-					-0-
03	291290	X	291290	-0-	-0-	-0-	1010	1	290280	2	N	-0-					-0-
04	160134	X	160134	-0-	-0-	-0-	468	1	159666	2	N	-0-					-0-
05	264854	X	264854	-0-	-0-	-0-	522	1	264332	2	N	-0-					-0-
06	233134	X	233134	-0-	-0-	-0-	505	1	232629	2	N	-0-					-0-
*07	217441	X	217441	-0-	-0-	-0-	522	1	216919	2	N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39340	X	9278	-0-	-30062	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	24372	-0-	-19183	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
04	29820	X	25998	-0-	-3822	-0-	25998	2			N	-0-					-0-
05	65856	X	65856	-0-	-0-	-0-	65856	2			N	-0-					-0-
06	89264	X	89264	-0-	-0-	-0-	89264	2			N	-0-					-0-
07	89415	X	89415	-0-	-0-	-0-	89415	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24164	X	343	-0-	-23821	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	14887	-0-	-11003	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16366	-0-	-2699	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	15381	-0-	-11529	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	6783	-0-	-21024	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34384	X	18183	-0-	-16201	-0-	536	1	17647	2	N	-0-					-0-
03	38068	X	22524	-0-	-15544	-0-	897	1	21627	2	N	-0-					-0-
04	36810	X	1213	-0-	-35597	-0-	10	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	38037	X	35705	-0-	-2332	-0-	881	1	34824	2	N	-0-					-0-
06	34436	X	34436	-0-	-0-	-0-	1015	1	33421	2	N	-0-					-0-
07	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	984	1	27099	2	N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 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
02	24052	X	2877	-0-	-21175	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	27196	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19481	-0-	-4399	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	20116	-0-	-2576	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	1282	-0-	-25028	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	14003	-0-	-13184	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32788	X	18026	-0-	-14762	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
03	31930	X	29137	-0-	-2793	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	26588	-0-	-8872	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	17352	-0-	-19290	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	22895	-0-	-12565	-0-	22895	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25826	-0-	-3314	-0-	25826	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33040	X	27091	-0-	-5949	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
03	36580	X	22925	-0-	-13655	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	21781	-0-	-7559	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	25713	-0-	-4605	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	22987	-0-	-6053	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	21421	-0-	-8587	-0-	21421	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41524	X	31520	-0-	-10004	-0-	31520	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	32668	-0-	-8066	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
04	37650	X	31913	-0-	-5737	-0-	31913	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	11525	-0-	-27380	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
06	44065	X	44065	-0-	-0-	-0-	44065	2			N	-0-					-0-
07	37073	X	37073	-0-	-0-	-0-	37073	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57260	X	42816	-0-	-14444	-0-	42816	2			N	-0-					-0-
03	63395	X	44269	-0-	-19126	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
04	61350	X	17479	-0-	-43871	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	52707	-0-	-551	-0-	52707	2			N	-0-					-0-
06	47580	X	42099	-0-	-5481	-0-	42099	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	41821	-0-	-5578	-0-	41821	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78249	X	78249	-0-	-0-	-0-	474	1	77775	2	N	-0-					-0-
03	77601	X	77601	-0-	-0-	-0-	518	1	77083	2	N	-0-					-0-
04	75572	X	75572	-0-	-0-	-0-	505	1	75067	2	N	-0-					-0-
05	77666	X	77666	-0-	-0-	-0-	522	1	77144	2	N	-0-					-0-
06	70750	X	70750	-0-	-0-	-0-	505	1	70245	2	N	-0-					-0-
*07	69167	X	69167	-0-	-0-	-0-	522	1	68645	2	N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59556	X	49782	-0-	-9774	-0-	49782	2			N	-0-					-0-
03	65317	X	19464	-0-	-45853	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
04	139759	X	139759	-0-	-0-	-0-	139759	2			N	-0-					-0-
05	165574	X	165574	-0-	-0-	-0-	165574	2			N	-0-					-0-
06	144174	X	144174	-0-	-0-	-0-	144174	2			N	-0-					-0-
07	107477	X	95398	-0-	-12079	-0-	95398	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35812	X	22620	-0-	-13192	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	9873	-0-	-29776	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	133009	X	133009	-0-	-0-	-0-	133009	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	-0-	-0-	-31155	-0-					N	-0-					-0-
06	30150	X	26686	-0-	-3464	-0-	26686	2			N	-0-					-0-
07	61579	X	61579	-0-	-0-	-0-	61579	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

02	30940	X	26502	-0-	-4438	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	23081	-0-	-10368	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
04	31500	X	15797	-0-	-15703	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	32417	-0-	-133	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	27719	-0-	-691	-0-	27719	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25673	-0-	-3684	-0-	25673	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

02	292992	X	292992	-0-	-0-	-0-	1414	1	291578	2	N	-0-					-0-
03	308285	X	308285	-0-	-0-	-0-	1564	1	306721	2	N	-0-					-0-
04	286108	X	286108	-0-	-0-	-0-	1514	1	284594	2	N	-0-					-0-
05	267502	X	267502	-0-	-0-	-0-	1522	1	265980	2	N	-0-					-0-
06	265370	X	265370	-0-	-0-	-0-	1514	1	263856	2	N	-0-					-0-
*07	259773	X	259773	-0-	-0-	-0-	1546	1	258227	2	N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

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-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

02	74752	X	74752	-0-	-0-	-0-	471	1	74281	2	N	-0-					-0-
03	67613	X	67613	-0-	-0-	-0-	522	1	67091	2	N	-0-					-0-
04	80387	X	80387	-0-	-0-	-0-	505	1	79882	2	N	-0-					-0-
05	63282	X	63282	-0-	-0-	-0-	278	1	63004	2	N	-0-					-0-
06	55164	X	55164	-0-	-0-	-0-	480	1	54684	2	N	-0-					-0-
*07	47425	X	47425	-0-	-0-	-0-	388	1	47037	2	N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

02	147074	X	147074	-0-	-0-	-0-	942	1	146132	2	N	-0-					-0-
03	156668	X	156668	-0-	-0-	-0-	1035	1	155633	2	N	-0-					-0-
04	149050	X	149050	-0-	-0-	-0-	993	1	148057	2	N	-0-					-0-
05	131501	X	131501	-0-	-0-	-0-	497	1	131004	2	N	-0-					-0-
06	131294	X	131294	-0-	-0-	-0-	505	1	130789	2	N	-0-					-0-
*07	136690	X	136690	-0-	-0-	-0-	522	1	136168	2	N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

02	72044	X	50894	-0-	-21150	-0-	50894	2			N	-0-					-0-
03	79763	X	54048	-0-	-25715	-0-	54048	2			N	-0-					-0-
04	66330	X	50586	-0-	-15744	-0-	50586	2			N	-0-					-0-
05	64883	X	49715	-0-	-15168	-0-	49715	2			N	-0-					-0-
06	58170	X	44880	-0-	-13290	-0-	44880	2			N	-0-					-0-
07	56358	X	45114	-0-	-11244	-0-	45114	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

02	45596	X	45596	-0-	-0-	-0-	45596	2			N	-0-					-0-
03	47709	X	44129	-0-	-3580	-0-	44129	2			N	-0-					-0-
04	72030	X	40711	-0-	-31319	-0-	40711	2			N	-0-					-0-
05	74431	X	36123	-0-	-38308	-0-	36123	2			N	-0-					-0-
06	72030	X	4154	-0-	-67876	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	13449	-0-	-37019	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

02	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	44747	2			N	-0-					-0-
03	35237	X	35237	-0-	-0-	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
04	52110	X	30703	-0-	-21407	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
05	53847	X	26086	-0-	-27761	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
06	52110	X	28407	-0-	-23703	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
07	49538	X	42496	-0-	-7042	-0-	42496	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

02	40460	X	34146	-0-	-6314	-0-	34146	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	27881	-0-	-14992	-0-	27881	2			N	-0-					-0-
04	40500	X	34175	-0-	-6325	-0-	34175	2			N	-0-					-0-
05	39897	X	28435	-0-	-11462	-0-	28435	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	35991	-0-	-2199	-0-	35991	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	31178	-0-	-6642	-0-	31178	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

02	80976	X	60310	-0-	-20666	-0-	474	1	59836	2	N	-0-					-0-
03	89652	X	64275	-0-	-25377	-0-	524	1	63751	2	N	-0-					-0-
04	77940	X	60153	-0-	-17787	-0-	507	1	59646	2	N	-0-					-0-
05	74772	X	58701	-0-	-16071	-0-	58701	2			N	-0-					-0-
06	67680	X	53179	-0-	-14501	-0-	53179	2			N	-0-					-0-
07	66774	X	53287	-0-	-13487	-0-	53287	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

02	77336	X	64425	-0-	-12911	-0-	474	1	63951	2	N	-0-					-0-
03	85622	X	66057	-0-	-19565	-0-	524	1	65533	2	N	-0-					-0-
04	82860	X	61384	-0-	-21476	-0-	507	1	60877	2	N	-0-					-0-
05	79174	X	60109	-0-	-19065	-0-	60109	2			N	-0-					-0-
06	69930	X	54603	-0-	-15327	-0-	54603	2			N	-0-					-0-
07	71331	X	54658	-0-	-16673	-0-	54658	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110376	X	85619	-0-	-24757	-0-	474	1	85145	2	N	-0-			-0-
03	122202	X	88306	-0-	-33896	-0-	524	1	87782	2	N	-0-			-0-
04	108090	X	81749	-0-	-26341	-0-	507	1	81242	2	N	-0-			-0-
05	104253	X	80683	-0-	-23570	-0-	524	1	80159	2	N	-0-			-0-
06	93450	X	73845	-0-	-19605	-0-	507	1	73338	2	N	-0-			-0-
07	94798	X	73686	-0-	-21112	-0-	524	1	73162	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40488	X	24536	-0-	-15952	-0-	24536	2			N	-0-			-0-
03	42966	X	12227	-0-	-30739	-0-	12227	2			N	-0-			-0-
04	38970	X	33429	-0-	-5541	-0-	33429	2			N	-0-			-0-
05	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-			-0-
06	27900	X	26682	-0-	-1218	-0-	26682	2			N	-0-			-0-
07	96179	X	96179	-0-	-0-	-0-	96179	2			N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79856	X	45689	-0-	-34167	-0-	474	1	45215	2	N	-0-			-0-
03	81034	X	57036	-0-	-23998	-0-	421	1	56615	2	N	-0-			-0-
04	72330	X	32636	-0-	-39694	-0-	507	1	32129	2	N	-0-			-0-
05	71889	X	71889	-0-	-0-	-0-	71889	2			N	-0-			-0-
06	78873	X	78873	-0-	-0-	-0-	78873	2			N	-0-			-0-
07	62804	X	62804	-0-	-0-	-0-	62804	2			N	-0-			-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71848	X	55534	-0-	-16314	-0-	474	1	55060	2	N	-0-			-0-
03	73966	X	58094	-0-	-15872	-0-	68	1	58026	2	N	-0-			-0-
04	68310	X	55065	-0-	-13245	-0-	55065	2			N	-0-			-0-
05	66774	X	55238	-0-	-11536	-0-	55238	2			N	-0-			-0-
06	61830	X	52220	-0-	-9610	-0-	52220	2			N	-0-			-0-
07	61473	X	11802	-0-	-49671	-0-	11802	2			N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73528	X	53115	-0-	-20413	-0-	474	1	52641	2	N	-0-			-0-
03	81406	X	56937	-0-	-24469	-0-	524	1	56413	2	N	-0-			-0-
04	69180	X	53424	-0-	-15756	-0-	507	1	52917	2	N	-0-			-0-
05	65007	X	51800	-0-	-13207	-0-	51800	2			N	-0-			-0-
06	58530	X	46124	-0-	-12406	-0-	46124	2			N	-0-			-0-
07	58807	X	46648	-0-	-12159	-0-	46648	2			N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210896	X	151130	-0-	-59766	-0-	942	1	150188	2	N	-0-			-0-
03	209064	X	156943	-0-	-52121	-0-	1041	1	155902	2	N	-0-			-0-
04	193860	X	137577	-0-	-56283	-0-	1014	1	136563	2	N	-0-			-0-
05	182962	X	128784	-0-	-54178	-0-	1040	1	127744	2	N	-0-			-0-
06	161940	X	122505	-0-	-39435	-0-	1015	1	121490	2	N	-0-			-0-
07	167338	X	47803	-0-	-119535	-0-	407	1	47396	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236964	X	154654	-0-	-82310	-0-	474	1	154180	2	N	-0-			-0-
03	238514	X	156429	-0-	-82085	-0-	521	1	155908	2	N	-0-			-0-
04	212850	X	142330	-0-	-70520	-0-	504	1	141826	2	N	-0-			-0-
05	201903	X	134207	-0-	-67696	-0-	513	1	133694	2	N	-0-			-0-
06	178050	X	117828	-0-	-60222	-0-	499	1	117329	2	N	-0-			-0-
07	171213	X	44034	-0-	-127179	-0-	204	1	43830	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66752	X	51809	-0-	-14943	-0-	51809	2			N	-0-					-0-
03	70308	X	54721	-0-	-15587	-0-	54721	2			N	-0-					-0-
04	64770	X	50427	-0-	-14343	-0-	50427	2			N	-0-					-0-
05	62837	X	49657	-0-	-13180	-0-	49657	2			N	-0-					-0-
06	58350	X	45453	-0-	-12897	-0-	45453	2			N	-0-					-0-
07	57350	X	46019	-0-	-11331	-0-	46019	2			N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149722	X	149722	-0-	-0-	-0-	942	1	148780	2	N	-0-					-0-
03	143951	X	143951	-0-	-0-	-0-	993	1	142958	2	N	-0-					-0-
04	46334	X	46334	-0-	-0-	-0-	391	1	45943	2	N	-0-					-0-
05	153572	X	153572	-0-	-0-	-0-	330	1	153242	2	N	-0-					-0-
06	142638	X	142638	-0-	-0-	-0-	505	1	142133	2	N	-0-					-0-
*07	134642	X	134642	-0-	-0-	-0-	522	1	134120	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58156	X	45850	-0-	-12306	-0-	45850	2			N	-0-					-0-
03	61473	X	48769	-0-	-12704	-0-	48769	2			N	-0-					-0-
04	57210	X	44923	-0-	-12287	-0-	44923	2			N	-0-					-0-
05	54219	X	44992	-0-	-9227	-0-	44992	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	41328	-0-	-8832	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
07	50778	X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30744	X	22394	-0-	-8350	-0-	474	1	21920	2	N	-0-					-0-
03	34038	X	26445	-0-	-7593	-0-	524	1	25921	2	N	-0-					-0-
04	30630	X	21372	-0-	-9258	-0-	507	1	20865	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	-0-	-0-	-25017	-0-					N	-0-					-0-
06	25590	X	14978	-0-	-10612	-0-	102	1	14876	2	N	-0-					-0-
07	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	409	1	32518	2	N	-0-					-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87388	X	68509	-0-	-18879	-0-	68509	2			N	-0-					-0-
03	92194	X	72201	-0-	-19993	-0-	72201	2			N	-0-					-0-
04	84030	X	66782	-0-	-17248	-0-	66782	2			N	-0-					-0-
05	80538	X	65858	-0-	-14680	-0-	65858	2			N	-0-					-0-
06	77940	X	60477	-0-	-17463	-0-	60477	2			N	-0-					-0-
07	75857	X	60407	-0-	-15450	-0-	60407	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63644	X	50371	-0-	-13273	-0-	50371	2			N	-0-					-0-
03	67611	X	53982	-0-	-13629	-0-	53982	2			N	-0-					-0-
04	62940	X	49743	-0-	-13197	-0-	49743	2			N	-0-					-0-
05	60016	X	49971	-0-	-10045	-0-	49971	2			N	-0-					-0-
06	54780	X	46118	-0-	-8662	-0-	46118	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	46849	-0-	-8920	-0-	46849	2			N	-0-					-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

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

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

02	317429	X	317429	-0-	-0-	-0-	942	1	316487	2	N	-0-			-0-
03	326634	X	326634	-0-	-0-	-0-	1040	1	325594	2	N	-0-			-0-
04	300873	X	300873	-0-	-0-	-0-	1010	1	299863	2	N	-0-			-0-
05	291690	X	291690	-0-	-0-	-0-	1044	1	290646	2	N	-0-			-0-
06	253999	X	253999	-0-	-0-	-0-	866	1	253133	2	N	-0-			-0-
*07	269969	X	269969	-0-	-0-	-0-	1044	1	268925	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

02	50316	X	40349	-0-	-9967	-0-	40349	2			N	-0-			-0-
03	53041	X	42439	-0-	-10602	-0-	42439	2			N	-0-			-0-
04	49290	X	40193	-0-	-9097	-0-	40193	2			N	-0-			-0-
05	48453	X	39690	-0-	-8763	-0-	39690	2			N	-0-			-0-
06	44610	X	36310	-0-	-8300	-0-	36310	2			N	-0-			-0-
07	44671	X	33349	-0-	-11322	-0-	33349	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

02	72716	X	52206	-0-	-20510	-0-	474	1	51732	2	N	-0-			-0-
03	74741	X	54558	-0-	-20183	-0-	524	1	54034	2	N	-0-			-0-
04	67530	X	50270	-0-	-17260	-0-	507	1	49763	2	N	-0-			-0-
05	65131	X	49315	-0-	-15816	-0-	524	1	48791	2	N	-0-			-0-
06	59490	X	43866	-0-	-15624	-0-	507	1	43359	2	N	-0-			-0-
07	57815	X	45579	-0-	-12236	-0-	524	1	45055	2	N	-0-			-0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

02	41776	X	33579	-0-	-8197	-0-	33579	2			N	-0-			-0-
03	43803	X	35750	-0-	-8053	-0-	35750	2			N	-0-			-0-
04	40530	X	34126	-0-	-6404	-0-	34126	2			N	-0-			-0-
05	39990	X	33636	-0-	-6354	-0-	33636	2			N	-0-			-0-
06	37200	X	30955	-0-	-6245	-0-	30955	2			N	-0-			-0-
07	37169	X	31668	-0-	-5501	-0-	31668	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

02	54908	X	45667	-0-	-9241	-0-	45667	2			N	-0-			-0-
03	57908	X	48725	-0-	-9183	-0-	48725	2			N	-0-			-0-
04	52800	X	40801	-0-	-11999	-0-	40801	2			N	-0-			-0-
05	53661	X	35820	-0-	-17841	-0-	35820	2			N	-0-			-0-
06	50190	X	34441	-0-	-15749	-0-	34441	2			N	-0-			-0-
07	50561	X	39050	-0-	-11511	-0-	39050	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66752	X	51247	-0-	-15505	-0-	51247	2			N	-0-					-0-
03	69502	X	52321	-0-	-17181	-0-	52321	2			N	-0-					-0-
04	63960	X	45903	-0-	-18057	-0-	45903	2			N	-0-					-0-
05	62341	X	50342	-0-	-11999	-0-	50342	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	44512	-0-	-12608	-0-	44512	2			N	-0-					-0-
07	56730	X	43375	-0-	-13355	-0-	43375	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

02	66808	X	52302	-0-	-14506	-0-	52302	2			N	-0-					-0-
03	71269	X	55203	-0-	-16066	-0-	55203	2			N	-0-					-0-
04	65760	X	50444	-0-	-15316	-0-	50444	2			N	-0-					-0-
05	62713	X	50464	-0-	-12249	-0-	50464	2			N	-0-					-0-
06	57690	X	45978	-0-	-11712	-0-	45978	2			N	-0-					-0-
07	57908	X	46583	-0-	-11325	-0-	46583	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

02	100800	X	73399	-0-	-27401	-0-	474	1	72925	2	N	-0-					-0-
03	111600	X	77782	-0-	-33818	-0-	524	1	77258	2	N	-0-					-0-
04	94890	X	72880	-0-	-22010	-0-	507	1	72373	2	N	-0-					-0-
05	90427	X	72354	-0-	-18073	-0-	524	1	71830	2	N	-0-					-0-
06	82710	X	66407	-0-	-16303	-0-	507	1	65900	2	N	-0-					-0-
07	81251	X	66758	-0-	-14493	-0-	524	1	66234	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

02	76720	X	60515	-0-	-16205	-0-	60515	2			N	-0-					-0-
03	81561	X	64291	-0-	-17270	-0-	64291	2			N	-0-					-0-
04	74910	X	59486	-0-	-15424	-0-	59486	2			N	-0-					-0-
05	72726	X	59629	-0-	-13097	-0-	59629	2			N	-0-					-0-
06	66540	X	55244	-0-	-11296	-0-	55244	2			N	-0-					-0-
07	66991	X	55436	-0-	-11555	-0-	55436	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

02	76944	X	50424	-0-	-26520	-0-	50424	2			N	-0-					-0-
03	85188	X	64877	-0-	-20311	-0-	64877	2			N	-0-					-0-
04	72180	X	58026	-0-	-14154	-0-	58026	2			N	-0-					-0-
05	70866	X	56131	-0-	-14735	-0-	56131	2			N	-0-					-0-
06	64200	X	51035	-0-	-13165	-0-	51035	2			N	-0-					-0-
07	64883	X	51456	-0-	-13427	-0-	51456	2			N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

02	170691	X	170691	-0-	-0-	-0-	942	1	169749	2	N	-0-					-0-
03	291476	X	291476	-0-	-0-	-0-	522	1	290954	2	N	-0-					-0-
04	267102	X	267102	-0-	-0-	-0-	1010	1	266092	2	N	-0-					-0-
05	259455	X	259455	-0-	-0-	-0-	1044	1	258411	2	N	-0-					-0-
06	227798	X	227798	-0-	-0-	-0-	866	1	226932	2	N	-0-					-0-
*07	235016	X	235016	-0-	-0-	-0-	1027	1	233989	2	N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156517	X	156517	-0-	-0-	-0-	466	1	156051	2	N	-0-					-0-
03	179465	X	179465	-0-	-0-	-0-	524	1	178941	2	N	-0-					-0-
04	173610	X	43000	-0-	-130610	-0-	306	1	42694	2	N	-0-					-0-
05	179397	X	35118	-0-	-144279	-0-	97	1	35021	2	N	-0-					-0-
06	173610	X	169665	-0-	-3945	-0-	507	1	169158	2	N	-0-					-0-
07	179397	X	146371	-0-	-33026	-0-	524	1	145847	2	N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

02	61236	X	41593	-0-	-19643	-0-	41593	2			N	-0-					-0-
03	62000	X	44637	-0-	-17363	-0-	44637	2			N	-0-					-0-
04	55890	X	29326	-0-	-26564	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
05	49847	X	49847	-0-	-0-	-0-	49847	2			N	-0-					-0-
06	55970	X	55970	-0-	-0-	-0-	55970	2			N	-0-					-0-
07	46035	X	45403	-0-	-632	-0-	45403	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

02	60396	X	46504	-0-	-13892	-0-	474	1	46030	2	N	-0-					-0-
03	63426	X	49056	-0-	-14370	-0-	524	1	48532	2	N	-0-					-0-
04	58470	X	45722	-0-	-12748	-0-	507	1	45215	2	N	-0-					-0-
05	57381	X	45196	-0-	-12185	-0-	524	1	44672	2	N	-0-					-0-
06	52170	X	41158	-0-	-11012	-0-	507	1	40651	2	N	-0-					-0-
07	51491	X	41282	-0-	-10209	-0-	524	1	40758	2	N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

02	40572	X	29061	-0-	-11511	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	29455	-0-	-14162	-0-	29455	2			N	-0-					-0-
04	40050	X	27530	-0-	-12520	-0-	27530	2			N	-0-					-0-
05	37634	X	27105	-0-	-10529	-0-	27105	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	24288	-0-	-8052	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	22847	-0-	-9331	-0-	22847	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

02	32788	X	25816	-0-	-6972	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	27003	-0-	-7159	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
04	32160	X	24976	-0-	-7184	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	23034	-0-	-8152	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	17624	-0-	-10456	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	20164	-0-	-8418	-0-	20164	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

02	132167	X	132167	-0-	-0-	-0-	942	1	131225	2	N	-0-					-0-
03	139034	X	139034	-0-	-0-	-0-	1044	1	137990	2	N	-0-					-0-
04	129774	X	129774	-0-	-0-	-0-	1010	1	128764	2	N	-0-					-0-
05	99192	X	99192	-0-	-0-	-0-	1044	1	98148	2	N	-0-					-0-
06	118327	X	118327	-0-	-0-	-0-	1010	1	117317	2	N	-0-					-0-
*07	119287	X	119287	-0-	-0-	-0-	1044	1	118243	2	N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

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-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

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

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

02	88025 X	88025	-0-	-0-	-0-	942	1	87083	2	N	-0-			-0-
03	93187 X	93187	-0-	-0-	-0-	1044	1	92143	2	N	-0-			-0-
04	87542 X	87542	-0-	-0-	-0-	1010	1	86532	2	N	-0-			-0-
05	86890 X	86890	-0-	-0-	-0-	1044	1	85846	2	N	-0-			-0-
06	78948 X	78948	-0-	-0-	-0-	1010	1	77938	2	N	-0-			-0-
*07	79748 X	79748	-0-	-0-	-0-	1044	1	78704	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

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-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

02	71037 X	71037	-0-	-0-	-0-	71037	2			N	-0-			-0-
03	75930 X	75930	-0-	-0-	-0-	75930	2			N	-0-			-0-
04	77088 X	77088	-0-	-0-	-0-	51	1	77037	2	N	-0-			-0-
05	153822 X	153822	-0-	-0-	-0-	454	1	153368	2	N	-0-			-0-
06	142772 X	142772	-0-	-0-	-0-	505	1	142267	2	N	-0-			-0-
*07	144254 X	144254	-0-	-0-	-0-	522	1	143732	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

02	122560 X	122560	-0-	-0-	-0-	471	1	122089	2	N	-0-			-0-
03	130182 X	130182	-0-	-0-	-0-	513	1	129669	2	N	-0-			-0-
04	122931 X	122931	-0-	-0-	-0-	505	1	122426	2	N	-0-			-0-
05	106893 X	106893	-0-	-0-	-0-	497	1	106396	2	N	-0-			-0-
06	99742 X	99742	-0-	-0-	-0-	505	1	99237	2	N	-0-			-0-
*07	103889 X	103889	-0-	-0-	-0-	522	1	103367	2	N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

02	47376 X	-0-	-0-	-47376	-0-					N	-0-			-0-
03	38750 X	15	-0-	-38735	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	34	1	6444	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

02	217472 X	217472	-0-	-0-	-0-	942	1	216530	2	N	-0-			-0-
03	227604 X	227604	-0-	-0-	-0-	1044	1	226560	2	N	-0-			-0-
04	210467 X	210467	-0-	-0-	-0-	1010	1	209457	2	N	-0-			-0-
05	205865 X	205865	-0-	-0-	-0-	1044	1	204821	2	N	-0-			-0-
06	187856 X	187856	-0-	-0-	-0-	1001	1	186855	2	N	-0-			-0-
*07	186586 X	186586	-0-	-0-	-0-	1044	1	185542	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

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

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

02	178092	X	178092	-0-	-0-	-0-	942	1	177150	2	N	-0-			-0-
03	182534	X	182534	-0-	-0-	-0-	1044	1	181490	2	N	-0-			-0-
04	167964	X	167964	-0-	-0-	-0-	1010	1	166954	2	N	-0-			-0-
05	165398	X	165398	-0-	-0-	-0-	1044	1	164354	2	N	-0-			-0-
06	150770	X	150770	-0-	-0-	-0-	1010	1	149760	2	N	-0-			-0-
*07	149471	X	149471	-0-	-0-	-0-	1044	1	148427	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

02	60648	X	49941	-0-	-10707	-0-	49941	2			N	-0-			-0-
03	64232	X	52948	-0-	-11284	-0-	52948	2			N	-0-			-0-
04	59910	X	50206	-0-	-9704	-0-	50206	2			N	-0-			-0-
05	59179	X	50018	-0-	-9161	-0-	50018	2			N	-0-			-0-
06	54600	X	45254	-0-	-9346	-0-	45254	2			N	-0-			-0-
07	55304	X	44537	-0-	-10767	-0-	44537	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

02	90694	X	90694	-0-	-0-	-0-	90694	2			N	-0-			-0-
03	94242	X	94242	-0-	-0-	-0-	94242	2			N	-0-			-0-
04	68294	X	68294	-0-	-0-	-0-	68294	2			N	-0-			-0-
05	94980	X	94980	-0-	-0-	-0-	94980	2			N	-0-			-0-
06	80656	X	80656	-0-	-0-	-0-	80656	2			N	-0-			-0-
*07	51370	X	51370	-0-	-0-	-0-	51370	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

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-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122780	X	87769	-0-	-35011	-0-	321	1	87448	2	N	-0-			-0-
03	126604	X	91317	-0-	-35287	-0-	91317	2			N	-0-			-0-
04	115710	X	82946	-0-	-32764	-0-	82946	2			N	-0-			-0-
05	110298	X	81752	-0-	-28546	-0-	81752	2			N	-0-			-0-
06	99480	X	74245	-0-	-25235	-0-	74245	2			N	-0-			-0-
07	97185	X	73113	-0-	-24072	-0-	73113	2			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

02	112700	X	79865	-0-	-32835	-0-	474	1	79391	2	N	-0-			-0-
03	116312	X	83066	-0-	-33246	-0-	524	1	82542	2	N	-0-			-0-
04	104910	X	74847	-0-	-30063	-0-	507	1	74340	2	N	-0-			-0-
05	99758	X	73297	-0-	-26461	-0-	524	1	72773	2	N	-0-			-0-
06	89760	X	65955	-0-	-23805	-0-	507	1	65448	2	N	-0-			-0-
07	88412	X	64445	-0-	-23967	-0-	102	1	64343	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

02	51100	X	34479	-0-	-16621	-0-	34479	2			N	-0-			-0-
03	51181	X	35656	-0-	-15525	-0-	35656	2			N	-0-			-0-
04	46620	X	32558	-0-	-14062	-0-	32558	2			N	-0-			-0-
05	43958	X	31973	-0-	-11985	-0-	31973	2			N	-0-			-0-
06	39360	X	25148	-0-	-14212	-0-	25148	2			N	-0-			-0-
07	38161	X	21800	-0-	-16361	-0-	21800	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

02	71316	X	46525	-0-	-24791	-0-	46525	2			N	-0-			-0-
03	71579	X	47655	-0-	-23924	-0-	47655	2			N	-0-			-0-
04	63600	X	44095	-0-	-19505	-0-	44095	2			N	-0-			-0-
05	60667	X	42834	-0-	-17833	-0-	42834	2			N	-0-			-0-
06	54090	X	39284	-0-	-14806	-0-	39284	2			N	-0-			-0-
07	51522	X	38331	-0-	-13191	-0-	38331	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

02	80556	X	53137	-0-	-27419	-0-	53137	2			N	-0-			-0-
03	80910	X	54814	-0-	-26096	-0-	54814	2			N	-0-			-0-
04	72300	X	49108	-0-	-23192	-0-	49108	2			N	-0-			-0-
05	69099	X	48825	-0-	-20274	-0-	48825	2			N	-0-			-0-
06	61470	X	44291	-0-	-17179	-0-	44291	2			N	-0-			-0-
07	58838	X	42961	-0-	-15877	-0-	42961	2			N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

02	124430	X	124430	-0-	-0-	-0-	474	1	123956	2	N	-0-			-0-
03	76163	X	76163	-0-	-0-	-0-	457	1	75706	2	N	-0-			-0-
04	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

02	66808	X	43132	-0-	-23676	-0-	43132	2			N	-0-			-0-
03	70277	X	47244	-0-	-23033	-0-	47244	2			N	-0-			-0-
04	61830	X	43609	-0-	-18221	-0-	43609	2			N	-0-			-0-
05	52204	X	45539	-0-	-6665	-0-	45539	2			N	-0-			-0-
06	50520	X	31962	-0-	-18558	-0-	31962	2			N	-0-			-0-
07	47740	X	35165	-0-	-12575	-0-	35165	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266140	X	205125	-0-	-61015	-0-	474	1	204651	2	N	-0-					-0-
03	275962	X	215920	-0-	-60042	-0-	524	1	215396	2	N	-0-					-0-
04	253860	X	199066	-0-	-54794	-0-	507	1	198559	2	N	-0-					-0-
05	248868	X	197602	-0-	-51266	-0-	524	1	197078	2	N	-0-					-0-
06	228390	X	180946	-0-	-47444	-0-	507	1	180439	2	N	-0-					-0-
07	227106	X	179185	-0-	-47921	-0-	524	1	178661	2	N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206416	X	151488	-0-	-54928	-0-	474	1	151014	2	N	-0-					-0-
03	213993	X	156661	-0-	-57332	-0-	524	1	156137	2	N	-0-					-0-
04	193080	X	139677	-0-	-53403	-0-	507	1	139170	2	N	-0-					-0-
05	186124	X	138596	-0-	-47528	-0-	524	1	138072	2	N	-0-					-0-
06	166920	X	125012	-0-	-41908	-0-	507	1	124505	2	N	-0-					-0-
07	167710	X	122054	-0-	-45656	-0-	524	1	121530	2	N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131712	X	93638	-0-	-38074	-0-	321	1	93317	2	N	-0-					-0-
03	135625	X	97136	-0-	-38489	-0-	97136	2			N	-0-					-0-
04	123840	X	87818	-0-	-36022	-0-	87818	2			N	-0-					-0-
05	118172	X	86257	-0-	-31915	-0-	86257	2			N	-0-					-0-
06	106230	X	78088	-0-	-28142	-0-	78088	2			N	-0-					-0-
07	103664	X	76973	-0-	-26691	-0-	76973	2			N	-0-					-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246904	X	172679	-0-	-74225	-0-	474	1	172205	2	N	-0-					-0-
03	252278	X	178639	-0-	-73639	-0-	524	1	178115	2	N	-0-					-0-
04	228660	X	163599	-0-	-65061	-0-	507	1	163092	2	N	-0-					-0-
05	219697	X	159503	-0-	-60194	-0-	524	1	158979	2	N	-0-					-0-
06	195900	X	145249	-0-	-50651	-0-	507	1	144742	2	N	-0-					-0-
07	191177	X	143298	-0-	-47879	-0-	524	1	142774	2	N	-0-					-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412888	X	293123	-0-	-119765	-0-	474	1	292649	2	N	-0-					-0-
03	432760	X	298314	-0-	-134446	-0-	523	1	297791	2	N	-0-					-0-
04	390000	X	269047	-0-	-120953	-0-	507	1	268540	2	N	-0-					-0-
05	383222	X	256410	-0-	-126812	-0-	524	1	255886	2	N	-0-					-0-
06	338730	X	231184	-0-	-107546	-0-	507	1	230677	2	N	-0-					-0-
07	324539	X	229283	-0-	-95256	-0-	524	1	228759	2	N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268072	X	197230	-0-	-70842	-0-	474	1	196756	2	N	-0-					-0-
03	277016	X	204769	-0-	-72247	-0-	524	1	204245	2	N	-0-					-0-
04	252090	X	185512	-0-	-66578	-0-	507	1	185005	2	N	-0-					-0-
05	244218	X	180244	-0-	-63974	-0-	524	1	179720	2	N	-0-					-0-
06	221280	X	163745	-0-	-57535	-0-	507	1	163238	2	N	-0-					-0-
07	218364	X	160848	-0-	-57516	-0-	524	1	160324	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76412	X	67157	-0-	-9255	-0-	67157	2			N	-0-					-0-
03	78709	X	52913	-0-	-25796	-0-	52913	2			N	-0-					-0-
04	78450	X	20763	-0-	-57687	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
05	54557	X	54557	-0-	-0-	-0-	54557	2			N	-0-					-0-
06	67152	X	67152	-0-	-0-	-0-	67152	2			N	-0-					-0-
07	61211	X	61211	-0-	-0-	-0-	61211	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 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
02	172424	X	126548	-0-	-45876	-0-	474	1	126074	2	N	-0-					-0-
03	179366	X	132188	-0-	-47178	-0-	524	1	131664	2	N	-0-					-0-
04	163710	X	119627	-0-	-44083	-0-	507	1	119120	2	N	-0-					-0-
05	157852	X	117017	-0-	-40835	-0-	524	1	116493	2	N	-0-					-0-
06	141510	X	105258	-0-	-36252	-0-	507	1	104751	2	N	-0-					-0-
07	140120	X	103483	-0-	-36637	-0-	524	1	102959	2	N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62804	X	45348	-0-	-17456	-0-	45348	2			N	-0-					-0-
03	65100	X	49260	-0-	-15840	-0-	49260	2			N	-0-					-0-
04	59940	X	38144	-0-	-21796	-0-	38144	2			N	-0-					-0-
05	54684	X	41981	-0-	-12703	-0-	41981	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	38099	-0-	-12391	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
07	50220	X	39818	-0-	-10402	-0-	39818	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75068	X	67077	-0-	-7991	-0-	467	1	66610	2	N	-0-					-0-
03	79143	X	52204	-0-	-26939	-0-	457	1	51747	2	N	-0-					-0-
04	70860	X	271	-0-	-70589	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68880	X	67368	-0-	-1512	-0-	67368	2			N	-0-					-0-
03	69378	X	49215	-0-	-20163	-0-	49215	2			N	-0-					-0-
04	61770	X	23395	-0-	-38375	-0-	23395	2			N	-0-					-0-
05	64966	X	64966	-0-	-0-	-0-	64966	2			N	-0-					-0-
06	49168	X	49168	-0-	-0-	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
07	47008	X	47008	-0-	-0-	-0-	47008	2			N	-0-					-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169232	X	121749	-0-	-47483	-0-	474	1	121275	2	N	-0-					-0-
03	174840	X	126981	-0-	-47859	-0-	524	1	126457	2	N	-0-					-0-
04	157110	X	114967	-0-	-42143	-0-	507	1	114460	2	N	-0-					-0-
05	153884	X	112219	-0-	-41665	-0-	524	1	111695	2	N	-0-					-0-
06	137400	X	101615	-0-	-35785	-0-	507	1	101108	2	N	-0-					-0-
07	134788	X	29222	-0-	-105566	-0-	152	1	29070	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226474	X	226474	-0-	-0-	-0-	942	1	225532	2	N	-0-					-0-
03	235952	X	235952	-0-	-0-	-0-	1044	1	234908	2	N	-0-					-0-
04	216418	X	216418	-0-	-0-	-0-	1010	1	215408	2	N	-0-					-0-
05	208615	X	208615	-0-	-0-	-0-	994	1	207621	2	N	-0-					-0-
06	191548	X	191548	-0-	-0-	-0-	1010	1	190538	2	N	-0-					-0-
*07	189384	X	189384	-0-	-0-	-0-	1044	1	188340	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165312	X	124322	-0-	-40990	-0-	474	1	123848	2	N	-0-					-0-
03	173228	X	133914	-0-	-39314	-0-	524	1	133390	2	N	-0-					-0-
04	157650	X	124733	-0-	-32917	-0-	507	1	124226	2	N	-0-					-0-
05	150846	X	123731	-0-	-27115	-0-	524	1	123207	2	N	-0-					-0-
06	139230	X	114206	-0-	-25024	-0-	507	1	113699	2	N	-0-					-0-
07	137640	X	113416	-0-	-24224	-0-	524	1	112892	2	N	-0-					-0-

AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346780	X	266313	-0-	-80467	-0-	474	1	265839	2	N	-0-					-0-
03	363227	X	283460	-0-	-79767	-0-	524	1	282936	2	N	-0-					-0-
04	325440	X	259121	-0-	-66319	-0-	507	1	258614	2	N	-0-					-0-
05	332754	X	251033	-0-	-81721	-0-	524	1	250509	2	N	-0-					-0-
06	299490	X	231985	-0-	-67505	-0-	507	1	231478	2	N	-0-					-0-
07	294841	X	66454	-0-	-228387	-0-	152	1	66302	2	N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145040	X	122220	-0-	-22820	-0-	474	1	121746	2	N	-0-					-0-
03	155930	X	134890	-0-	-21040	-0-	524	1	134366	2	N	-0-					-0-
04	146580	X	125172	-0-	-21408	-0-	507	1	124665	2	N	-0-					-0-
05	149730	X	124518	-0-	-25212	-0-	524	1	123994	2	N	-0-					-0-
06	138240	X	114615	-0-	-23625	-0-	507	1	114108	2	N	-0-					-0-
07	135315	X	112781	-0-	-22534	-0-	524	1	112257	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305565	X	305565	-0-	-0-	-0-	941	1	304624	2	N	-0-					-0-
03	312741	X	312741	-0-	-0-	-0-	1044	1	311697	2	N	-0-					-0-
04	279049	X	279049	-0-	-0-	-0-	1010	1	278039	2	N	-0-					-0-
05	283838	X	283838	-0-	-0-	-0-	1044	1	282794	2	N	-0-					-0-
06	264287	X	264287	-0-	-0-	-0-	1010	1	263277	2	N	-0-					-0-
*07	262767	X	262767	-0-	-0-	-0-	1044	1	261723	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227690	X	227690	-0-	-0-	-0-	941	1	226749	2	N	-0-					-0-
03	235950	X	235950	-0-	-0-	-0-	1044	1	234906	2	N	-0-					-0-
04	215265	X	215265	-0-	-0-	-0-	1010	1	214255	2	N	-0-					-0-
05	209058	X	209058	-0-	-0-	-0-	1044	1	208014	2	N	-0-					-0-
06	191639	X	191639	-0-	-0-	-0-	1010	1	190629	2	N	-0-					-0-
*07	189166	X	189166	-0-	-0-	-0-	1044	1	188122	2	N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276869	X	276869	-0-	-0-	-0-	471	1	276398	2	N	-0-					-0-
03	283188	X	283188	-0-	-0-	-0-	522	1	282666	2	N	-0-					-0-
04	263863	X	263863	-0-	-0-	-0-	505	1	263358	2	N	-0-					-0-
05	262120	X	262120	-0-	-0-	-0-	522	1	261598	2	N	-0-					-0-
06	241889	X	241889	-0-	-0-	-0-	1010	1	240879	2	N	-0-					-0-
*07	235925	X	235925	-0-	-0-	-0-	522	1	235403	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

02	153410	X	153410	-0-	-0-	-0-	474	1	152936	2	N	-0-					-0-
03	101434	X	101434	-0-	-0-	-0-	457	1	100977	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

02	89600	X	89600	-0-	-0-	-0-	89600	2			N	-0-					-0-
03	87451	X	67111	-0-	-20340	-0-	67111	2			N	-0-					-0-
04	79080	X	13930	-0-	-65150	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
06	103943	X	103943	-0-	-0-	-0-	103943	2			N	-0-					-0-
07	68542	X	68542	-0-	-0-	-0-	68542	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

02	207536	X	139898	-0-	-67638	-0-	474	1	139424	2	N	-0-					-0-
03	211389	X	143086	-0-	-68303	-0-	524	1	142562	2	N	-0-					-0-
04	188220	X	129944	-0-	-58276	-0-	507	1	129437	2	N	-0-					-0-
05	179118	X	123453	-0-	-55665	-0-	497	1	122956	2	N	-0-					-0-
06	157230	X	114040	-0-	-43190	-0-	507	1	113533	2	N	-0-					-0-
07	154876	X	113441	-0-	-41435	-0-	524	1	112917	2	N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

02	134708	X	92893	-0-	-41815	-0-	474	1	92419	2	N	-0-					-0-
03	137361	X	96339	-0-	-41022	-0-	524	1	95815	2	N	-0-					-0-
04	122880	X	88288	-0-	-34592	-0-	507	1	87781	2	N	-0-					-0-
05	117025	X	85330	-0-	-31695	-0-	85330	2			N	-0-					-0-
06	107130	X	77330	-0-	-29800	-0-	77330	2			N	-0-					-0-
07	102858	X	76011	-0-	-26847	-0-	76011	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

02	170548	X	99566	-0-	-70982	-0-	474	1	99092	2	N	-0-					-0-
03	167896	X	100224	-0-	-67672	-0-	524	1	99700	2	N	-0-					-0-
04	145380	X	87202	-0-	-58178	-0-	507	1	86695	2	N	-0-					-0-
05	134044	X	83593	-0-	-50451	-0-	83593	2			N	-0-					-0-
06	115920	X	72620	-0-	-43300	-0-	72620	2			N	-0-					-0-
07	110236	X	65450	-0-	-44786	-0-	65450	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119588	X	68308	-0-	-51280	-0-	321	1	67987	2	N	-0-			-0-
03	117304	X	70782	-0-	-46522	-0-	70782	2			N	-0-			-0-
04	101520	X	62458	-0-	-39062	-0-	62458	2			N	-0-			-0-
05	91729	X	60649	-0-	-31080	-0-	60649	2			N	-0-			-0-
06	79770	X	53945	-0-	-25825	-0-	53945	2			N	-0-			-0-
07	75640	X	50348	-0-	-25292	-0-	50348	2			N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

02	144564	X	86257	-0-	-58307	-0-	474	1	85783	2	N	-0-			-0-
03	142848	X	87431	-0-	-55417	-0-	524	1	86907	2	N	-0-			-0-
04	124050	X	77773	-0-	-46277	-0-	507	1	77266	2	N	-0-			-0-
05	114452	X	76649	-0-	-37803	-0-	524	1	76125	2	N	-0-			-0-
06	99990	X	67014	-0-	-32976	-0-	507	1	66507	2	N	-0-			-0-
07	95511	X	60458	-0-	-35053	-0-	524	1	59934	2	N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

02	103936	X	69436	-0-	-34500	-0-	474	1	68962	2	N	-0-			-0-
03	105276	X	72998	-0-	-32278	-0-	524	1	72474	2	N	-0-			-0-
04	93900	X	66084	-0-	-27816	-0-	507	1	65577	2	N	-0-			-0-
05	89807	X	64335	-0-	-25472	-0-	524	1	63811	2	N	-0-			-0-
06	80460	X	57910	-0-	-22550	-0-	507	1	57403	2	N	-0-			-0-
07	76880	X	56821	-0-	-20059	-0-	524	1	56297	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

02	168168	X	101336	-0-	-66832	-0-	474	1	100862	2	N	-0-			-0-
03	167989	X	103695	-0-	-64294	-0-	524	1	103171	2	N	-0-			-0-
04	147510	X	90299	-0-	-57211	-0-	507	1	89792	2	N	-0-			-0-
05	137051	X	86883	-0-	-50168	-0-	524	1	86359	2	N	-0-			-0-
06	118110	X	76592	-0-	-41518	-0-	507	1	76085	2	N	-0-			-0-
07	112189	X	59273	-0-	-52916	-0-	431	1	58842	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

02	68656	X	472	-0-	-68184	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03	127887	X	127887	-0-	-0-	-0-	127887	2			N	-0-			-0-
04	73560	X	40358	-0-	-33202	-0-	40358	2			N	-0-			-0-
05	103665	X	103665	-0-	-0-	-0-	103665	2			N	-0-			-0-
06	123750	X	83268	-0-	-40482	-0-	83268	2			N	-0-			-0-
07	127875	X	74794	-0-	-53081	-0-	74794	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15498 PERF.15949 - 24277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482621	X	482621	-0-	-0-	-0-	942	1	481679	2	N	-0-			-0-
03	351079	X	351079	-0-	-0-	-0-	712	1	350367	2	N	-0-			-0-
04	392883	X	392883	-0-	-0-	-0-	876	1	392007	2	N	-0-			-0-
05	288332	X	288332	-0-	-0-	-0-	811	1	287521	2	N	-0-			-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169624	X	108147	-0-	-61477	-0-	474	1	107673	2	N	-0-			-0-
03	169725	X	110722	-0-	-59003	-0-	523	1	110199	2	N	-0-			-0-
04	149640	X	99602	-0-	-50038	-0-	507	1	99095	2	N	-0-			-0-
05	140430	X	96342	-0-	-44088	-0-	524	1	95818	2	N	-0-			-0-
06	125220	X	85466	-0-	-39754	-0-	436	1	85030	2	N	-0-			-0-
07	119722	X	86274	-0-	-33448	-0-	524	1	85750	2	N	-0-			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145712	X	83811	-0-	-61901	-0-	321	1	83490	2	N	-0-			-0-
03	140027	X	87107	-0-	-52920	-0-	87107	2			N	-0-			-0-
04	123390	X	77088	-0-	-46302	-0-	77088	2			N	-0-			-0-
05	112530	X	74225	-0-	-38305	-0-	74225	2			N	-0-			-0-
06	97440	X	65914	-0-	-31526	-0-	65914	2			N	-0-			-0-
07	92783	X	52025	-0-	-40758	-0-	52025	2			N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163601	X	163601	-0-	-0-	-0-	791	1	162810	2	N	-0-			-0-
03	168311	X	168311	-0-	-0-	-0-	522	1	167789	2	N	-0-			-0-
04	153194	X	153194	-0-	-0-	-0-	507	1	152687	2	N	-0-			-0-
05	149117	X	149117	-0-	-0-	-0-	522	1	148595	2	N	-0-			-0-
06	134400	X	134400	-0-	-0-	-0-	505	1	133895	2	N	-0-			-0-
*07	135242	X	135242	-0-	-0-	-0-	522	1	134720	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120229	X	120229	-0-	-0-	-0-	120229	2			N	-0-			-0-
03	107913	X	107913	-0-	-0-	-0-	107913	2			N	-0-			-0-
04	107234	X	107234	-0-	-0-	-0-	107234	2			N	-0-			-0-
05	136768	X	136768	-0-	-0-	-0-	136768	2			N	-0-			-0-
06	127432	X	127432	-0-	-0-	-0-	127432	2			N	-0-			-0-
*07	110302	X	110302	-0-	-0-	-0-	110302	2			N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13160 - 19356

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15198 PERF.15822 - 23982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940

02	262479	X	262479	-0-	-0-	-0-	550	1	261929	2	N	-0-					-0-
03	264425	X	264425	-0-	-0-	-0-	492	1	263933	2	N	-0-					-0-
04	353130	X	241524	-0-	-111606	-0-	507	1	241017	2	N	-0-					-0-
05	364901	X	283442	-0-	-81459	-0-	517	1	282925	2	N	-0-					-0-
06	353130	X	242612	-0-	-110518	-0-	1004	1	241608	2	N	-0-					-0-
07	290594	X	226803	-0-	-63791	-0-	1049	1	225754	2	N	-0-					-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575

02	149156	X	94643	-0-	-54513	-0-	474	1	94169	2	N	-0-					-0-
03	149544	X	96604	-0-	-52940	-0-	523	1	96081	2	N	-0-					-0-
04	130650	X	87064	-0-	-43586	-0-	507	1	86557	2	N	-0-					-0-
05	123969	X	83274	-0-	-40695	-0-	83274	2			N	-0-					-0-
06	109740	X	74314	-0-	-35426	-0-	74314	2			N	-0-					-0-
07	104780	X	73832	-0-	-30948	-0-	73832	2			N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

02	359581	X	359581	-0-	-0-	-0-	942	1	358639	2	N	-0-					-0-
03	342698	X	342698	-0-	-0-	-0-	1044	1	341654	2	N	-0-					-0-
04	286914	X	286914	-0-	-0-	-0-	1010	1	285904	2	N	-0-					-0-
05	217896	X	217896	-0-	-0-	-0-	842	1	217054	2	N	-0-					-0-
06	188862	X	188862	-0-	-0-	-0-	606	1	188256	2	N	-0-					-0-
*07	199333	X	199333	-0-	-0-	-0-	962	1	198371	2	N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031

02	177296	X	177296	-0-	-0-	-0-	942	1	176354	2	N	-0-					-0-
03	129548	X	129548	-0-	-0-	-0-	774	1	128774	2	N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	22	1	5077	2	N	-0-					-0-
05	98783	X	98783	-0-	-0-	-0-	497	1	98286	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	188922	X	188922	-0-	-0-	-0-	1035	1	187887	2	N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565

02	112896	X	77171	-0-	-35725	-0-	474	1	76697	2	N	-0-					-0-
03	113925	X	79858	-0-	-34067	-0-	524	1	79334	2	N	-0-					-0-
04	102120	X	72877	-0-	-29243	-0-	507	1	72370	2	N	-0-					-0-
05	98146	X	70602	-0-	-27544	-0-	524	1	70078	2	N	-0-					-0-
06	88140	X	63675	-0-	-24465	-0-	507	1	63168	2	N	-0-					-0-
07	85436	X	63272	-0-	-22164	-0-	524	1	62748	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181300	X	100789	-0-	-80511	-0-	474	1	100315	2	N	-0-			-0-
03	177258	X	106837	-0-	-70421	-0-	524	1	106313	2	N	-0-			-0-
04	153660	X	92911	-0-	-60749	-0-	507	1	92404	2	N	-0-			-0-
05	140926	X	89271	-0-	-51655	-0-	524	1	88747	2	N	-0-			-0-
06	119880	X	78972	-0-	-40908	-0-	507	1	78465	2	N	-0-			-0-
07	111600	X	73160	-0-	-38440	-0-	524	1	72636	2	N	-0-			-0-

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110

02	125897	X	125897	-0-	-0-	-0-	474	1	125423	2	N	-0-			-0-
03	125845	X	125845	-0-	-0-	-0-	524	1	125321	2	N	-0-			-0-
04	109326	X	109326	-0-	-0-	-0-	507	1	108819	2	N	-0-			-0-
05	103612	X	103612	-0-	-0-	-0-	524	1	103088	2	N	-0-			-0-
06	90846	X	90846	-0-	-0-	-0-	507	1	90339	2	N	-0-			-0-
07	71271	X	71271	-0-	-0-	-0-	457	1	70814	2	N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

02	126392	X	87508	-0-	-38884	-0-	321	1	87187	2	N	-0-			-0-
03	129890	X	90135	-0-	-39755	-0-	90135	2			N	-0-			-0-
04	116730	X	81755	-0-	-34975	-0-	81755	2			N	-0-			-0-
05	111786	X	79745	-0-	-32041	-0-	79745	2			N	-0-			-0-
06	100410	X	72013	-0-	-28397	-0-	72013	2			N	-0-			-0-
07	96875	X	70202	-0-	-26673	-0-	70202	2			N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950

02	91280	X	60491	-0-	-30789	-0-	321	1	60170	2	N	-0-			-0-
03	92473	X	62118	-0-	-30355	-0-	62118	2			N	-0-			-0-
04	81660	X	56430	-0-	-25230	-0-	56430	2			N	-0-			-0-
05	77469	X	54273	-0-	-23196	-0-	54273	2			N	-0-			-0-
06	69240	X	48461	-0-	-20779	-0-	48461	2			N	-0-			-0-
07	66960	X	47994	-0-	-18966	-0-	47994	2			N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

02	404040	X	199395	-0-	-204645	-0-	468	1	198927	2	N	-0-			-0-
03	400675	X	193883	-0-	-206792	-0-	504	1	193379	2	N	-0-			-0-
04	336840	X	164100	-0-	-172740	-0-	507	1	163593	2	N	-0-			-0-
05	299305	X	144714	-0-	-154591	-0-	524	1	144190	2	N	-0-			-0-
06	249420	X	119452	-0-	-129968	-0-	507	1	118945	2	N	-0-			-0-
07	220751	X	105268	-0-	-115483	-0-	524	1	104744	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
BRACHI-SABER A WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214872	X	119969	-0-	-94903	-0-	474	1	119495	2	N	-0-			-0-
03	208537	X	121002	-0-	-87535	-0-	524	1	120478	2	N	-0-			-0-
04	181500	X	104946	-0-	-76554	-0-	507	1	104439	2	N	-0-			-0-
05	165850	X	101292	-0-	-64558	-0-	524	1	100768	2	N	-0-			-0-
06	140940	X	88207	-0-	-52733	-0-	507	1	87700	2	N	-0-			-0-
07	132835	X	78959	-0-	-53876	-0-	493	1	78466	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363830	X	363830	-0-	-0-	-0-	942	1	362888	2	N	-0-			-0-
03	375137	X	375137	-0-	-0-	-0-	1044	1	374093	2	N	-0-			-0-
04	338440	X	338440	-0-	-0-	-0-	1010	1	337430	2	N	-0-			-0-
05	326002	X	326002	-0-	-0-	-0-	1044	1	324958	2	N	-0-			-0-
06	293456	X	293456	-0-	-0-	-0-	1010	1	292446	2	N	-0-			-0-
*07	283299	X	283299	-0-	-0-	-0-	1044	1	282255	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	85932	X	56692	-0-	-29240	-0-	474	1	56218	2	N	-0-			-0-
03	86893	X	58751	-0-	-28142	-0-	524	1	58227	2	N	-0-			-0-
04	77010	X	53507	-0-	-23503	-0-	507	1	53000	2	N	-0-			-0-
05	73408	X	51609	-0-	-21799	-0-	524	1	51085	2	N	-0-			-0-
06	65430	X	46228	-0-	-19202	-0-	507	1	45721	2	N	-0-			-0-
07	62775	X	45411	-0-	-17364	-0-	524	1	44887	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277144	X	251912	-0-	-25232	-0-	474	1	251438	2	N	-0-			-0-
03	286688	X	249432	-0-	-37256	-0-	524	1	248908	2	N	-0-			-0-
04	261120	X	212637	-0-	-48483	-0-	507	1	212130	2	N	-0-			-0-
05	278907	X	205618	-0-	-73289	-0-	524	1	205094	2	N	-0-			-0-
06	269910	X	189071	-0-	-80839	-0-	507	1	188564	2	N	-0-			-0-
07	278907	X	185499	-0-	-93408	-0-	524	1	184975	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171164	X	157599	-0-	-13565	-0-	474	1	157125	2	N	-0-			-0-
03	189503	X	165923	-0-	-23580	-0-	524	1	165399	2	N	-0-			-0-
04	183390	X	151743	-0-	-31647	-0-	507	1	151236	2	N	-0-			-0-
05	189503	X	148113	-0-	-41390	-0-	524	1	147589	2	N	-0-			-0-
06	178980	X	135198	-0-	-43782	-0-	507	1	134691	2	N	-0-			-0-
07	174499	X	131808	-0-	-42691	-0-	524	1	131284	2	N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW-NILLA-LEO A WELL #: 4H RRCID -> 296887 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13835 - 24656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146524	X	109200	-0-	-37324	-0-	474	1	108726	2	N	-0-			-0-
03	153636	X	113575	-0-	-40061	-0-	524	1	113051	2	N	-0-			-0-
04	139680	X	103752	-0-	-35928	-0-	507	1	103245	2	N	-0-			-0-
05	136307	X	99970	-0-	-36337	-0-	524	1	99446	2	N	-0-			-0-
06	123810	X	90524	-0-	-33286	-0-	507	1	90017	2	N	-0-			-0-
07	120900	X	88561	-0-	-32339	-0-	524	1	88037	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152522	X	152522	-0-	-0-	-0-	152522	2			N	-0-					-0-
03	157280	X	157280	-0-	-0-	-0-	157280	2			N	-0-					-0-
04	135601	X	135601	-0-	-0-	-0-	135601	2			N	-0-					-0-
05	130144	X	130144	-0-	-0-	-0-	130144	2			N	-0-					-0-
06	117578	X	117578	-0-	-0-	-0-	117578	2			N	-0-					-0-
*07	115582	X	115582	-0-	-0-	-0-	115582	2			N	-0-					-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

02	650020	X	650020	-0-	-0-	-0-	942	1	649078	2	N	-0-					-0-
03	633542	X	633542	-0-	-0-	-0-	1044	1	632498	2	N	-0-					-0-
04	536835	X	536835	-0-	-0-	-0-	1010	1	535825	2	N	-0-					-0-
05	488039	X	488039	-0-	-0-	-0-	1044	1	486995	2	N	-0-					-0-
06	414405	X	414405	-0-	-0-	-0-	1010	1	413395	2	N	-0-					-0-
*07	299131	X	299131	-0-	-0-	-0-	1027	1	298104	2	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

02	210569	X	210569	-0-	-0-	-0-	942	1	209627	2	N	-0-					-0-
03	213124	X	213124	-0-	-0-	-0-	1044	1	212080	2	N	-0-					-0-
04	190277	X	190277	-0-	-0-	-0-	1010	1	189267	2	N	-0-					-0-
05	181101	X	181101	-0-	-0-	-0-	1044	1	180057	2	N	-0-					-0-
06	161186	X	161186	-0-	-0-	-0-	1010	1	160176	2	N	-0-					-0-
*07	156105	X	156105	-0-	-0-	-0-	1044	1	155061	2	N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

02	126780	X	126780	-0-	-0-	-0-	474	1	126306	2	N	-0-					-0-
03	128291	X	128291	-0-	-0-	-0-	524	1	127767	2	N	-0-					-0-
04	113957	X	113957	-0-	-0-	-0-	507	1	113450	2	N	-0-					-0-
05	107524	X	107524	-0-	-0-	-0-	524	1	107000	2	N	-0-					-0-
06	103530	X	94584	-0-	-8946	-0-	507	1	94077	2	N	-0-					-0-
07	106981	X	89902	-0-	-17079	-0-	524	1	89378	2	N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

02	111080	X	111080	-0-	-0-	-0-	474	1	110606	2	N	-0-					-0-
03	117521	X	113232	-0-	-4289	-0-	524	1	112708	2	N	-0-					-0-
04	113730	X	101673	-0-	-12057	-0-	507	1	101166	2	N	-0-					-0-
05	117521	X	97234	-0-	-20287	-0-	524	1	96710	2	N	-0-					-0-
06	113730	X	85792	-0-	-27938	-0-	507	1	85285	2	N	-0-					-0-
07	117521	X	82005	-0-	-35516	-0-	524	1	81481	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284368	X	162276	-0-	-122092	-0-	471	1	161805	2	N	-0-			-0-
03	278814	X	161643	-0-	-117171	-0-	523	1	161120	2	N	-0-			-0-
04	241890	X	140537	-0-	-101353	-0-	507	1	140030	2	N	-0-			-0-
05	222766	X	133908	-0-	-88858	-0-	524	1	133384	2	N	-0-			-0-
06	192090	X	115844	-0-	-76246	-0-	437	1	115407	2	N	-0-			-0-
07	179676	X	115899	-0-	-63777	-0-	524	1	115375	2	N	-0-			-0-

LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

02	609107	X	609107	-0-	-0-	-0-	942	1	608165	2	N	-0-			-0-
03	586175	X	586175	-0-	-0-	-0-	1044	1	585131	2	N	-0-			-0-
04	491989	X	491989	-0-	-0-	-0-	1010	1	490979	2	N	-0-			-0-
05	440105	X	440105	-0-	-0-	-0-	1044	1	439061	2	N	-0-			-0-
06	370881	X	370881	-0-	-0-	-0-	1010	1	369871	2	N	-0-			-0-
*07	270649	X	270649	-0-	-0-	-0-	994	1	269655	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905

02	270720	X	270720	-0-	-0-	-0-	942	1	269778	2	N	-0-			-0-
03	275132	X	275132	-0-	-0-	-0-	1044	1	274088	2	N	-0-			-0-
04	244513	X	244513	-0-	-0-	-0-	1010	1	243503	2	N	-0-			-0-
05	231150	X	231150	-0-	-0-	-0-	1044	1	230106	2	N	-0-			-0-
06	204831	X	204831	-0-	-0-	-0-	505	1	204326	2	N	-0-			-0-
*07	197001	X	197001	-0-	-0-	-0-	522	1	196479	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321160	X	252035	-0-	-69125	-0-	474	1	251561	2	N	-0-					-0-
03	333312	X	249512	-0-	-83800	-0-	516	1	248996	2	N	-0-					-0-
04	300720	X	245553	-0-	-55167	-0-	507	1	245046	2	N	-0-					-0-
05	304327	X	243881	-0-	-60446	-0-	524	1	243357	2	N	-0-					-0-
06	283650	X	225343	-0-	-58307	-0-	507	1	224836	2	N	-0-					-0-
07	279031	X	222091	-0-	-56940	-0-	524	1	221567	2	N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228116	X	127309	-0-	-100807	-0-	474	1	126835	2	N	-0-					-0-
03	224781	X	129966	-0-	-94815	-0-	523	1	129443	2	N	-0-					-0-
04	193890	X	113399	-0-	-80491	-0-	507	1	112892	2	N	-0-					-0-
05	178002	X	106201	-0-	-71801	-0-	524	1	105677	2	N	-0-					-0-
06	153630	X	91766	-0-	-61864	-0-	436	1	91330	2	N	-0-					-0-
07	140957	X	90543	-0-	-50414	-0-	524	1	90019	2	N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360220	X	153407	-0-	-206813	-0-	474	1	152933	2	N	-0-					-0-
03	340845	X	143353	-0-	-197492	-0-	524	1	142829	2	N	-0-					-0-
04	279480	X	117126	-0-	-162354	-0-	507	1	116619	2	N	-0-					-0-
05	241521	X	65673	-0-	-175848	-0-	320	1	65353	2	N	-0-					-0-
06	193320	X	27551	-0-	-165769	-0-	101	1	27450	2	N	-0-					-0-
07	169849	X	NO RPT	-0-	-169849	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104048	X	99174	-0-	-4874	-0-	474	1	98700	2	N	-0-					-0-
03	115196	X	105444	-0-	-9752	-0-	524	1	104920	2	N	-0-					-0-
04	111480	X	95243	-0-	-16237	-0-	507	1	94736	2	N	-0-					-0-
05	115196	X	91022	-0-	-24174	-0-	524	1	90498	2	N	-0-					-0-
06	111480	X	80345	-0-	-31135	-0-	507	1	79838	2	N	-0-					-0-
07	109802	X	78975	-0-	-30827	-0-	524	1	78451	2	N	-0-					-0-

CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290528	X	202514	-0-	-88014	-0-	474	1	202040	2	N	-0-					-0-
03	296081	X	207067	-0-	-89014	-0-	524	1	206543	2	N	-0-					-0-
04	263100	X	185610	-0-	-77490	-0-	507	1	185103	2	N	-0-					-0-
05	257455	X	177015	-0-	-80440	-0-	524	1	176491	2	N	-0-					-0-
06	229710	X	157814	-0-	-71896	-0-	507	1	157307	2	N	-0-					-0-
07	224223	X	150760	-0-	-73463	-0-	524	1	150236	2	N	-0-					-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378840	X	278203	-0-	-100637	-0-	474	1	277729	2	N	-0-					-0-
03	401543	X	288369	-0-	-113174	-0-	524	1	287845	2	N	-0-					-0-
04	360570	X	260747	-0-	-99823	-0-	507	1	260240	2	N	-0-					-0-
05	345309	X	251176	-0-	-94133	-0-	524	1	250652	2	N	-0-					-0-
06	316920	X	224614	-0-	-92306	-0-	506	1	224108	2	N	-0-					-0-
07	308016	X	219045	-0-	-88971	-0-	524	1	218521	2	N	-0-					-0-

WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192528	X	140571	-0-	-51957	-0-	474	1	140097	2	N	-0-					-0-
03	199020	X	143412	-0-	-55608	-0-	524	1	142888	2	N	-0-					-0-
04	189960	X	129028	-0-	-60932	-0-	507	1	128521	2	N	-0-					-0-
05	179955	X	123967	-0-	-55988	-0-	524	1	123443	2	N	-0-					-0-
06	160920	X	111488	-0-	-49432	-0-	507	1	110981	2	N	-0-					-0-
07	155620	X	108385	-0-	-47235	-0-	524	1	107861	2	N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252308	X	153879	-0-	-98429	-0-	474	1	153405	2	N	-0-					-0-
03	249829	X	153983	-0-	-95846	-0-	523	1	153460	2	N	-0-					-0-
04	218610	X	136201	-0-	-82409	-0-	507	1	135694	2	N	-0-					-0-
05	203422	X	127994	-0-	-75428	-0-	524	1	127470	2	N	-0-					-0-
06	177990	X	109322	-0-	-68668	-0-	436	1	108886	2	N	-0-					-0-
07	170376	X	109204	-0-	-61172	-0-	524	1	108680	2	N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115220	X	78178	-0-	-37042	-0-	474	1	77704	2	N	-0-					-0-
03	118110	X	79751	-0-	-38359	-0-	524	1	79227	2	N	-0-					-0-
04	109710	X	71102	-0-	-38608	-0-	507	1	70595	2	N	-0-					-0-
05	102610	X	67160	-0-	-35450	-0-	67160	2			N	-0-					-0-
06	90780	X	59724	-0-	-31056	-0-	59724	2			N	-0-					-0-
07	86552	X	58907	-0-	-27645	-0-	58907	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127232	X	85132	-0-	-42100	-0-	474	1	84658	2	N	-0-					-0-
03	129177	X	86803	-0-	-42374	-0-	524	1	86279	2	N	-0-					-0-
04	116640	X	77582	-0-	-39058	-0-	507	1	77075	2	N	-0-					-0-
05	110887	X	73788	-0-	-37099	-0-	73788	2			N	-0-					-0-
06	98460	X	66029	-0-	-32431	-0-	66029	2			N	-0-					-0-
07	94240	X	64145	-0-	-30095	-0-	64145	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142492	X	92120	-0-	-50372	-0-	474	1	91646	2	N	-0-					-0-
03	143871	X	93721	-0-	-50150	-0-	524	1	93197	2	N	-0-					-0-
04	126750	X	84034	-0-	-42716	-0-	507	1	83527	2	N	-0-					-0-
05	118978	X	80087	-0-	-38891	-0-	80087	2			N	-0-					-0-
06	104850	X	71755	-0-	-33095	-0-	71755	2			N	-0-					-0-
07	101990	X	69507	-0-	-32483	-0-	69507	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97748	X	59696	-0-	-38052	-0-	59696	2			N	-0-					-0-
03	96131	X	60523	-0-	-35608	-0-	60523	2			N	-0-					-0-
04	83790	X	54123	-0-	-29667	-0-	54123	2			N	-0-					-0-
05	77996	X	51656	-0-	-26340	-0-	51656	2			N	-0-					-0-
06	70320	X	46000	-0-	-24320	-0-	46000	2			N	-0-					-0-
07	66092	X	44507	-0-	-21585	-0-	44507	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
USA SANDMAN UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382480	X	292873	-0-	-89607	-0-	710	1	292163	2	N	-0-					-0-
03	387686	X	308719	-0-	-78967	-0-	787	1	307932	2	N	-0-					-0-
04	375180	X	281807	-0-	-93373	-0-	761	1	281046	2	N	-0-					-0-
05	365490	X	273079	-0-	-92411	-0-	787	1	272292	2	N	-0-					-0-
06	329550	X	250301	-0-	-79249	-0-	761	1	249540	2	N	-0-					-0-
07	324260	X	243181	-0-	-81079	-0-	919	1	242262	2	N	-0-					-0-

USA FUEL UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294616	X	227880	-0-	-66736	-0-	710	1	227170	2	N	-0-					-0-
03	298623	X	238653	-0-	-59970	-0-	787	1	237866	2	N	-0-					-0-
04	288990	X	217712	-0-	-71278	-0-	761	1	216951	2	N	-0-					-0-
05	282813	X	212219	-0-	-70594	-0-	787	1	211432	2	N	-0-					-0-
06	253890	X	193431	-0-	-60459	-0-	761	1	192670	2	N	-0-					-0-
07	252309	X	80292	-0-	-172017	-0-	350	1	79942	2	N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13750 - 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
02	270932	X	270932	-0-	-0-	-0-	474	1	270458	2	N	-0-					-0-
03	366699	X	267298	-0-	-99401	-0-	524	1	266774	2	N	-0-					-0-
04	334830	X	231593	-0-	-103237	-0-	507	1	231086	2	N	-0-					-0-
05	345991	X	80241	-0-	-265750	-0-	186	1	80055	2	N	-0-					-0-
06	321900	X	158731	-0-	-163169	-0-	457	1	158274	2	N	-0-					-0-
07	299956	X	227818	-0-	-72138	-0-	524	1	227294	2	N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13802 - 18960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236736	X	236736	-0-	-0-	-0-	474	1	236262	2	N	-0-					-0-
03	307644	X	239239	-0-	-68405	-0-	524	1	238715	2	N	-0-					-0-
04	311400	X	226168	-0-	-85232	-0-	507	1	225661	2	N	-0-					-0-
05	321780	X	74725	-0-	-247055	-0-	186	1	74539	2	N	-0-					-0-
06	280680	X	190742	-0-	-89938	-0-	457	1	190285	2	N	-0-					-0-
07	262105	X	177683	-0-	-84422	-0-	524	1	177159	2	N	-0-					-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13770 - 23860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447920	X	447920	-0-	-0-	-0-	474	1	447446	2	N	-0-					-0-
03	558682	X	450619	-0-	-108063	-0-	524	1	450095	2	N	-0-					-0-
04	527880	X	400020	-0-	-127860	-0-	507	1	399513	2	N	-0-					-0-
05	527000	X	365357	-0-	-161643	-0-	524	1	364833	2	N	-0-					-0-
06	510000	X	320507	-0-	-189493	-0-	507	1	320000	2	N	-0-					-0-
07	495907	X	306526	-0-	-189381	-0-	524	1	306002	2	N	-0-					-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13764 - 24241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383703	X	383703	-0-	-0-	-0-	463	1	383240	2	N	-0-					-0-
03	471603	X	404218	-0-	-67385	-0-	524	1	403694	2	N	-0-					-0-
04	460440	X	352589	-0-	-107851	-0-	507	1	352082	2	N	-0-					-0-
05	475788	X	119293	-0-	-356495	-0-	178	1	119115	2	N	-0-					-0-
06	452520	X	327494	-0-	-125026	-0-	465	1	327029	2	N	-0-					-0-
07	424824	X	303913	-0-	-120911	-0-	524	1	303389	2	N	-0-					-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13821 - 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
02	231731	X	231731	-0-	-0-	-0-	474	1	231257	2	N	-0-					-0-
03	342457	X	226067	-0-	-116390	-0-	524	1	225543	2	N	-0-					-0-
04	333330	X	192980	-0-	-140350	-0-	507	1	192473	2	N	-0-					-0-
05	344441	X	176126	-0-	-168315	-0-	524	1	175602	2	N	-0-					-0-
06	286950	X	151443	-0-	-135507	-0-	507	1	150936	2	N	-0-					-0-
07	256556	X	135279	-0-	-121277	-0-	524	1	134755	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13789 - 23722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537292	X	288753	-0-	-248539	-0-	471	1	288282	2	N	-0-			-0-
03	360809	X	295855	-0-	-64954	-0-	522	1	295333	2	N	-0-			-0-
04	349170	X	262078	-0-	-87092	-0-	505	1	261573	2	N	-0-			-0-
05	328631	X	244574	-0-	-84057	-0-	522	1	244052	2	N	-0-			-0-
06	334230	X	215958	-0-	-118272	-0-	505	1	215453	2	N	-0-			-0-
07	319703	X	204338	-0-	-115365	-0-	524	1	203814	2	N	-0-			-0-

CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.12526 - 21582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528724	X	268469	-0-	-260255	-0-	471	1	267998	2	N	-0-			-0-
03	363878	X	270307	-0-	-93571	-0-	522	1	269785	2	N	-0-			-0-
04	327270	X	232811	-0-	-94459	-0-	505	1	232306	2	N	-0-			-0-
05	306962	X	210390	-0-	-96572	-0-	522	1	209868	2	N	-0-			-0-
06	332220	X	186341	-0-	-145879	-0-	505	1	185836	2	N	-0-			-0-
07	297228	X	175781	-0-	-121447	-0-	524	1	175257	2	N	-0-			-0-

MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13831 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233618	X	233618	-0-	-0-	-0-	471	1	233147	2	N	-0-			-0-
03	300204	X	247948	-0-	-52256	-0-	522	1	247426	2	N	-0-			-0-
04	271230	X	227485	-0-	-43745	-0-	505	1	226980	2	N	-0-			-0-
05	268150	X	208879	-0-	-59271	-0-	522	1	208357	2	N	-0-			-0-
06	256020	X	183350	-0-	-72670	-0-	505	1	182845	2	N	-0-			-0-
07	258664	X	171577	-0-	-87087	-0-	524	1	171053	2	N	-0-			-0-

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13522 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328787	X	328787	-0-	-0-	-0-	474	1	328313	2	N	-0-			-0-
03	325866	X	325866	-0-	-0-	-0-	524	1	325342	2	N	-0-			-0-
04	406590	X	283035	-0-	-123555	-0-	507	1	282528	2	N	-0-			-0-
05	420143	X	263455	-0-	-156688	-0-	524	1	262931	2	N	-0-			-0-
06	392070	X	231048	-0-	-161022	-0-	507	1	230541	2	N	-0-			-0-
07	364002	X	217026	-0-	-146976	-0-	524	1	216502	2	N	-0-			-0-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13751 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289921	X	289921	-0-	-0-	-0-	471	1	289450	2	N	-0-			-0-
03	378975	X	286326	-0-	-92649	-0-	522	1	285804	2	N	-0-			-0-
04	327450	X	249087	-0-	-78363	-0-	505	1	248582	2	N	-0-			-0-
05	338365	X	230603	-0-	-107762	-0-	522	1	230081	2	N	-0-			-0-
06	343020	X	204817	-0-	-138203	-0-	505	1	204312	2	N	-0-			-0-
07	320974	X	191079	-0-	-129895	-0-	524	1	190555	2	N	-0-			-0-

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13476 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278234	X	278234	-0-	-0-	-0-	474	1	277760	2	N	-0-			-0-
03	326523	X	282828	-0-	-43695	-0-	524	1	282304	2	N	-0-			-0-
04	323460	X	244396	-0-	-79064	-0-	507	1	243889	2	N	-0-			-0-
05	334242	X	229252	-0-	-104990	-0-	524	1	228728	2	N	-0-			-0-
06	323460	X	202469	-0-	-120991	-0-	507	1	201962	2	N	-0-			-0-
07	308047	X	189639	-0-	-118408	-0-	524	1	189115	2	N	-0-			-0-

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13491 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289321	X	289321	-0-	-0-	-0-	474	1	288847	2	N	-0-			-0-
03	285534	X	285534	-0-	-0-	-0-	524	1	285010	2	N	-0-			-0-
04	345150	X	248585	-0-	-96565	-0-	507	1	248078	2	N	-0-			-0-
05	356655	X	230040	-0-	-126615	-0-	524	1	229516	2	N	-0-			-0-
06	343230	X	200272	-0-	-142958	-0-	507	1	199765	2	N	-0-			-0-
07	320323	X	185430	-0-	-134893	-0-	524	1	184906	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14420 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	396060	X	169843	-0-	-226217	-0-	169843	2			N	-0-			-0-
03	400272	X	159180	-0-	-241092	-0-	159180	2			N	-0-			-0-
04	297300	X	138145	-0-	-159155	-0-	138145	2			N	-0-			-0-
05	302002	X	137959	-0-	-164043	-0-	137959	2			N	-0-			-0-
*06	243180	X	113399	-0-	-129781	-0-	113399	2			N	-0-			-0-
07	188046	X	NO RPT	-0-	-188046	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13243 - 20157

02	369684	X	329187	-0-	-40497	-0-	474	1	328713	2	N	-0-			-0-
03	341152	X	341152	-0-	-0-	-0-	524	1	340628	2	N	-0-			-0-
04	380760	X	302469	-0-	-78291	-0-	507	1	301962	2	N	-0-			-0-
05	393452	X	287211	-0-	-106241	-0-	524	1	286687	2	N	-0-			-0-
06	380760	X	254528	-0-	-126232	-0-	507	1	254021	2	N	-0-			-0-
07	364467	X	241899	-0-	-122568	-0-	524	1	241375	2	N	-0-			-0-

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14923 - 24802

02	686752	X	686752	-0-	-0-	-0-	474	1	686278	2	N	-0-			-0-
03	734627	X	734627	-0-	-0-	-0-	522	1	734105	2	N	-0-			-0-
04	710262	X	710262	-0-	-0-	-0-	507	1	709755	2	N	-0-			-0-
05	709722	X	709722	-0-	-0-	-0-	524	1	709198	2	N	-0-			-0-
06	660034	X	660034	-0-	-0-	-0-	507	1	659527	2	N	-0-			-0-
07	646036	X	646036	-0-	-0-	-0-	522	1	645514	2	N	-0-			-0-

ELBRUS WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13146 - 21447

02	462868	X	411986	-0-	-50882	-0-	474	1	411512	2	N	-0-			-0-
03	430130	X	430130	-0-	-0-	-0-	524	1	429606	2	N	-0-			-0-
04	465090	X	400555	-0-	-64535	-0-	507	1	400048	2	N	-0-			-0-
05	480593	X	378945	-0-	-101648	-0-	524	1	378421	2	N	-0-			-0-
06	465090	X	333157	-0-	-131933	-0-	507	1	332650	2	N	-0-			-0-
07	456134	X	303742	-0-	-152392	-0-	524	1	303218	2	N	-0-			-0-

HORST WEST WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14565 - 24742

02	742619	X	742619	-0-	-0-	-0-	474	1	742145	2	N	-0-			-0-
03	829780	X	829780	-0-	-0-	-0-	522	1	829258	2	N	-0-			-0-
04	822877	X	822877	-0-	-0-	-0-	507	1	822370	2	N	-0-			-0-
05	821842	X	821842	-0-	-0-	-0-	524	1	821318	2	N	-0-			-0-
06	754236	X	754236	-0-	-0-	-0-	507	1	753729	2	N	-0-			-0-
07	728613	X	728613	-0-	-0-	-0-	522	1	728091	2	N	-0-			-0-

BANANA WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14434 - 23620

02	382984	X	170379	-0-	-212605	-0-	170379	2			N	-0-			-0-
03	361584	X	157419	-0-	-204165	-0-	157419	2			N	-0-			-0-
04	299460	X	129499	-0-	-169961	-0-	129499	2			N	-0-			-0-
05	269049	X	113722	-0-	-155327	-0-	113722	2			N	-0-			-0-
06	216150	X	91892	-0-	-124258	-0-	91892	2			N	-0-			-0-
07	188635	X	77181	-0-	-111454	-0-	77181	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
SHILOH		WELL #: 1H	RRCID -> 299157	COMPL. DATE 10/03/2025	TOTAL DEPTH 12933	PERF.13354 - 21577								
02	466259 X	466259	-0-	-0-	-0-	474	1	465785	2	N	-0-			-0-
03	490778 X	490778	-0-	-0-	-0-	524	1	490254	2	N	-0-			-0-
04	461160 X	453541	-0-	-7619	-0-	507	1	453034	2	N	-0-			-0-
05	476532 X	448166	-0-	-28366	-0-	524	1	447642	2	N	-0-			-0-
06	461160 X	410090	-0-	-51070	-0-	507	1	409583	2	N	-0-			-0-
07	476532 X	399484	-0-	-77048	-0-	524	1	398960	2	N	-0-			-0-
ANTERO		WELL #: 1H	RRCID -> 299252	COMPL. DATE 11/21/2025	TOTAL DEPTH 17059	PERF.17432 - 24252								
02	SHUT IN	579000	-0-	579000	1407198	471	1	578529	2	N	-0-			-0-
03	2084463 X	677265	-0-	-1407198	-0-	522	1	676743	2	N	-0-			-0-
04	876090 X	697667	-0-	-178423	-0-	505	1	697162	2	N	-0-			-0-
05	905293 X	686501	-0-	-218792	-0-	522	1	685979	2	N	-0-			-0-
06	645186 X	645186	-0-	-0-	-0-	505	1	644681	2	N	-0-			-0-
07	720936 X	611984	-0-	-108952	-0-	524	1	611460	2	N	-0-			-0-
SHILOH		WELL #: 4H	RRCID -> 299377	COMPL. DATE 10/03/2025	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13293 - 20212								
02	371495 X	371495	-0-	-0-	-0-	472	1	371023	2	N	-0-			-0-
03	385235 X	385235	-0-	-0-	-0-	524	1	384711	2	N	-0-			-0-
04	396150 X	353425	-0-	-42725	-0-	507	1	352918	2	N	-0-			-0-
05	409355 X	321888	-0-	-87467	-0-	524	1	321364	2	N	-0-			-0-
06	396150 X	277285	-0-	-118865	-0-	507	1	276778	2	N	-0-			-0-
07	409355 X	258350	-0-	-151005	-0-	524	1	257826	2	N	-0-			-0-
DIAMER		WELL #: 1H	RRCID -> 299387	COMPL. DATE 11/22/2025	TOTAL DEPTH 17236	PERF.17412 - 26852								
02	SHUT IN	657762	-0-	657762	2474443	471	1	657291	2	N	-0-			-0-
03	3301535 X	827092	-0-	-2474443	-0-	521	1	826571	2	N	-0-			-0-
04	847290 X	805918	-0-	-41372	-0-	505	1	805413	2	N	-0-			-0-
05	795002 X	795002	-0-	-0-	-0-	522	1	794480	2	N	-0-			-0-
06	728372 X	728372	-0-	-0-	-0-	505	1	727867	2	N	-0-			-0-
07	832784 X	NO RPT	-0-	-832784	-0-					N	NO RPT			-0-
ANTERO-BOLIVAR A		WELL #: 1H	RRCID -> 299390	COMPL. DATE 11/22/2025	TOTAL DEPTH 17274	PERF.17302 - 26262								
02	SHUT IN	633297	-0-	633297	2435300	471	1	632826	2	N	-0-			-0-
03	3186042 X	750742	-0-	-2435300	-0-	522	1	750220	2	N	-0-			-0-
04	877260 X	703439	-0-	-173821	-0-	505	1	702934	2	N	-0-			-0-
05	906502 X	703690	-0-	-202812	-0-	522	1	703168	2	N	-0-			-0-
06	657447 X	657447	-0-	-0-	-0-	505	1	656942	2	N	-0-			-0-
07	750727 X	625759	-0-	-124968	-0-	524	1	625235	2	N	-0-			-0-
RILEY		WELL #: 1H	RRCID -> 299401	COMPL. DATE 10/03/2025	TOTAL DEPTH 12999	PERF.13362 - 20317								
02	422688 X	366178	-0-	-56510	-0-	473	1	365705	2	N	-0-			-0-
03	390676 X	390676	-0-	-0-	-0-	524	1	390152	2	N	-0-			-0-
04	420390 X	368817	-0-	-51573	-0-	507	1	368310	2	N	-0-			-0-
05	434403 X	357698	-0-	-76705	-0-	524	1	357174	2	N	-0-			-0-
06	415290 X	326229	-0-	-89061	-0-	507	1	325722	2	N	-0-			-0-
07	405418 X	310798	-0-	-94620	-0-	524	1	310274	2	N	-0-			-0-
CONGO UNIT		WELL #: 1HB	RRCID -> 299437	COMPL. DATE 04/30/2025	TOTAL DEPTH 15291	PERF. N/A								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

USA BOONE WELL #: 1H RRCID -> 299469 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13754 - 21641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412580	X	407735	-0-	-4845	-0-	474	1	407261	2	N	-0-			-0-
03	458401	X	458401	-0-	-0-	-0-	524	1	457877	2	N	-0-			-0-
04	387138	X	387138	-0-	-0-	-0-	507	1	386631	2	N	-0-			-0-
05	451422	X	361437	-0-	-89985	-0-	524	1	360913	2	N	-0-			-0-
06	442050	X	337169	-0-	-104881	-0-	507	1	336662	2	N	-0-			-0-
07	456785	X	307884	-0-	-148901	-0-	523	1	307361	2	N	-0-			-0-

LOGAN WELL #: 3H RRCID -> 299661 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 16131 PERF.16395 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130421	X	534148	-0-	-596273	-0-	457	1	533691	2	N	-0-			-0-
03	800451	X	655828	-0-	-144623	-0-	524	1	655304	2	N	-0-			-0-
04	774630	X	591361	-0-	-183269	-0-	507	1	590854	2	N	-0-			-0-
05	595301	X	595301	-0-	-0-	-0-	524	1	594777	2	N	-0-			-0-
06	634680	X	526084	-0-	-108596	-0-	507	1	525577	2	N	-0-			-0-
07	655836	X	513734	-0-	-142102	-0-	524	1	513210	2	N	-0-			-0-

ELBRUS WELL #: 3H RRCID -> 299683 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 16058 PERF.16365 - 24206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1280141	X	511682	-0-	-768459	-0-	474	1	511208	2	N	-0-			-0-
03	777666	X	584122	-0-	-193544	-0-	524	1	583598	2	N	-0-			-0-
04	752580	X	544629	-0-	-207951	-0-	507	1	544122	2	N	-0-			-0-
05	566494	X	528564	-0-	-37930	-0-	524	1	528040	2	N	-0-			-0-
06	565290	X	519081	-0-	-46209	-0-	507	1	518574	2	N	-0-			-0-
07	584133	X	488315	-0-	-95818	-0-	524	1	487791	2	N	-0-			-0-

CONGO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 299733 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 15470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BL WELL #: 3HB RRCID -> 299736 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13220 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543004	X	240731	-0-	-302273	-0-	350	1	240381	2	N	-0-			-0-
03	516965	X	516965	-0-	-0-	-0-	499	1	516466	2	N	-0-			-0-
04	504970	X	504970	-0-	-0-	-0-	507	1	504463	2	N	-0-			-0-
05	481024	X	481024	-0-	-0-	-0-	524	1	480500	2	N	-0-			-0-
06	500280	X	429445	-0-	-70835	-0-	507	1	428938	2	N	-0-			-0-
07	521792	X	386347	-0-	-135445	-0-	507	1	385840	2	N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 2H RRCID -> 299737 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13596 - 22402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543004	X	430852	-0-	-112152	-0-	474	1	430378	2	N	-0-			-0-
03	494767	X	494767	-0-	-0-	-0-	524	1	494243	2	N	-0-			-0-
04	457354	X	457354	-0-	-0-	-0-	507	1	456847	2	N	-0-			-0-
05	477028	X	442284	-0-	-34744	-0-	524	1	441760	2	N	-0-			-0-
06	478800	X	393385	-0-	-85415	-0-	507	1	392878	2	N	-0-			-0-
07	494760	X	376187	-0-	-118573	-0-	524	1	375663	2	N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 4H RRCID -> 299738 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13560 - 22407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450408	X	375218	-0-	-75190	-0-	474	1	374744	2	N	-0-			-0-
03	400091	X	400091	-0-	-0-	-0-	524	1	399567	2	N	-0-			-0-
04	372657	X	372657	-0-	-0-	-0-	507	1	372150	2	N	-0-			-0-
05	415431	X	358536	-0-	-56895	-0-	524	1	358012	2	N	-0-			-0-
06	402030	X	321187	-0-	-80843	-0-	507	1	320680	2	N	-0-			-0-
07	415431	X	307644	-0-	-107787	-0-	524	1	307120	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

USA BOONE WELL #: 2HB RRCID -> 299753 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13189 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574364	X	413937	-0-	-160427	-0-	414	1	413523	2	N	-0-			-0-
03	635903	X	493217	-0-	-142686	-0-	524	1	492693	2	N	-0-			-0-
04	550800	X	464826	-0-	-85974	-0-	507	1	464319	2	N	-0-			-0-
05	569160	X	418573	-0-	-150587	-0-	523	1	418050	2	N	-0-			-0-
06	550800	X	391211	-0-	-159589	-0-	507	1	390704	2	N	-0-			-0-
07	493210	X	366667	-0-	-126543	-0-	522	1	366145	2	N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY B WELL #: 2HB RRCID -> 299758 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 15545 PERF.15270 - 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
02	SHUT IN		468769	-0-	468769	468769	351	1	468418	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		794756	-0-	794756	1263525	488	1	794268	2	N	-0-			-0-
04	2068901	X	805376	-0-	-1263525	-0-	507	1	804869	2	N	-0-			-0-
05	920514	X	724494	-0-	-196020	-0-	524	1	723970	2	N	-0-			-0-
06	890820	X	556685	-0-	-334135	-0-	507	1	556178	2	N	-0-			-0-
07	920514	X	463418	-0-	-457096	-0-	524	1	462894	2	N	-0-			-0-

USA BOONE WELL #: 4HB RRCID -> 299801 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12817 PERF.13099 - 22407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574364	X	571460	-0-	-2904	-0-	423	1	571037	2	N	-0-			-0-
03	738798	X	738798	-0-	-0-	-0-	524	1	738274	2	N	-0-			-0-
04	615390	X	571385	-0-	-44005	-0-	441	1	570944	2	N	-0-			-0-
05	635903	X	430323	-0-	-205580	-0-	372	1	429951	2	N	-0-			-0-
06	615390	X	578077	-0-	-37313	-0-	507	1	577570	2	N	-0-			-0-
07	635903	X	556696	-0-	-79207	-0-	524	1	556172	2	N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY A WELL #: 1H RRCID -> 300032 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 15834 PERF.15467 - 22787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		371039	-0-	371039	371039	351	1	370688	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		680882	-0-	680882	1051921	488	1	680394	2	N	-0-			-0-
04	1773089	X	721168	-0-	-1051921	-0-	507	1	720661	2	N	-0-			-0-
05	783401	X	645255	-0-	-138146	-0-	524	1	644731	2	N	-0-			-0-
06	758130	X	586129	-0-	-172001	-0-	507	1	585622	2	N	-0-			-0-
07	783401	X	538696	-0-	-244705	-0-	524	1	538172	2	N	-0-			-0-

USA BOONE WELL #: 3H RRCID -> 300035 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13577 - 23006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412580	X	324154	-0-	-88426	-0-	453	1	323701	2	N	-0-			-0-
03	324323	X	324323	-0-	-0-	-0-	405	1	323918	2	N	-0-			-0-
04	546472	X	546472	-0-	-0-	-0-	507	1	545965	2	N	-0-			-0-
05	383089	X	383089	-0-	-0-	-0-	364	1	382725	2	N	-0-			-0-
06	509770	X	509770	-0-	-0-	-0-	491	1	509279	2	N	-0-			-0-
07	456785	X	419792	-0-	-36993	-0-	478	1	419314	2	N	-0-			-0-

CHIPPER-TEDDY-NOLTE B WELL #: 2H RRCID -> 300154 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13671 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		489932	-0-	489932	972443	467	1	489465	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR		530741	-0-	530741	1503184	522	1	530219	2	N	-0-			-0-
04	1976942	X	473758	-0-	-1503184	-0-	491	1	473267	2	N	-0-			-0-
05	657014	X	474457	-0-	-182557	-0-	524	1	473933	2	N	-0-			-0-
06	493554	X	493554	-0-	-0-	-0-	507	1	493047	2	N	-0-			-0-
07	542438	X	434102	-0-	-108336	-0-	507	1	433595	2	N	-0-			-0-

MOJO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300155 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15895 PERF.16099 - 24681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760984	X	660587	-0-	-100397	-0-	660587	2			N	-0-			-0-
03	196317	X	196317	-0-	-0-	-0-	196317	2			N	-0-			-0-
04	806521	X	806521	-0-	-0-	-0-	806521	2			N	-0-			-0-
05	738338	X	738338	-0-	-0-	-0-	738338	2			N	-0-			-0-
06	815340	X	657602	-0-	-157738	-0-	657602	2			N	-0-			-0-
07	731352	X	604925	-0-	-126427	-0-	604925	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

CHIPPER-TEDDY-NOLTE A WELL #: 1H RRCID -> 300278 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13699 - 22146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	499700	-0-	499700	955802	467	1	499233	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	492036	-0-	492036	1447838	519	1	491517	2	N	-0-			-0-
04	1886538 X	438700	-0-	-1447838	-0-	496	1	438204	2	N	-0-			-0-
05	624743 X	411251	-0-	-213492	-0-	472	1	410779	2	N	-0-			-0-
06	286464 X	286464	-0-	-0-	-0-	321	1	286143	2	N	-0-			-0-
07	553226 X	413807	-0-	-139419	-0-	515	1	413292	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE-HOLLY-A WELL #: 2H RRCID -> 300457 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13683 - 21816

02	SHUT IN	51115	-0-	51115	51115	51115	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	225942	-0-	225942	277057	225942	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	433529	-0-	433529	710586	433529	2			N	-0-			-0-
05	1108207 X	397621	-0-	-710586	-0-	397621	2			N	-0-			-0-
06	600900 X	387209	-0-	-213691	-0-	387209	2			N	-0-			-0-
07	620930 X	389816	-0-	-231114	-0-	389816	2			N	-0-			-0-

MOSASAURUS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300506 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15833 PERF.16102 - 23082

02	689948 X	499087	-0-	-190861	-0-	471	1	498616	2	N	-0-			-0-
03	763871 X	494000	-0-	-269871	-0-	522	1	493478	2	N	-0-			-0-
04	401595 X	401595	-0-	-0-	-0-	505	1	401090	2	N	-0-			-0-
05	369905 X	369905	-0-	-0-	-0-	522	1	369383	2	N	-0-			-0-
06	614070 X	315024	-0-	-299046	-0-	507	1	314517	2	N	-0-			-0-
07	552575 X	271938	-0-	-280637	-0-	524	1	271414	2	N	-0-			-0-

KVG-HOLLY-A WELL #: 1H RRCID -> 300508 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13613 - 21986

02	SHUT IN	51125	-0-	51125	51125	51125	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	225985	-0-	225985	277110	225985	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	397764	-0-	397764	674874	397764	2			N	-0-			-0-
05	1048382 X	373508	-0-	-674874	-0-	373508	2			N	-0-			-0-
06	539400 X	348393	-0-	-191007	-0-	348393	2			N	-0-			-0-
07	557380 X	331941	-0-	-225439	-0-	331941	2			N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY C WELL #: 3H RRCID -> 300695 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 13151 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORONADO-COUSTEAU A WELL #: 5H RRCID -> 300718 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13645 - 21127

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	DELQ PR	381060	-0-	381060	381060	522	1	380538	2	N	-0-			-0-
06	DELQ PR	337269	-0-	337269	718329	503	1	336766	2	N	-0-			-0-
07	535897 X	NO RPT	-0-	-535897	182432					N	NO RPT			-0-

CORONADO-COUSTEAU B WELL #: 6H RRCID -> 300719 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13620 - 20962

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	DELQ PR	451066	-0-	451066	451066	519	1	450547	2	N	-0-			-0-
06	DELQ PR	420501	-0-	420501	871567	504	1	419997	2	N	-0-			-0-
07	554094 X	NO RPT	-0-	-554094	317473					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
DINO-TITAN A WELL #: 2HB RRCID -> 300852 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 15491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLOSAURUS WELL #: 2HB RRCID -> 300887 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 15462 PERF.15957 - 23177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	827850	X	756271	-0-	-71579	-0-	507	1	755764	2	N	-0-			-0-
07	855445	X	719711	-0-	-135734	-0-	524	1	719187	2	N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY WELL #: R 4HB RRCID -> 300893 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 15406 PERF.14990 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		461245	-0-	461245	461245	351	1	460894	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		790830	-0-	790830	1252075	488	1	790342	2	N	-0-			-0-
04	2089691	X	837616	-0-	-1252075	-0-	507	1	837109	2	N	-0-			-0-
05	910005	X	763178	-0-	-146827	-0-	524	1	762654	2	N	-0-			-0-
06	880650	X	623458	-0-	-257192	-0-	507	1	622951	2	N	-0-			-0-
07	910005	X	536021	-0-	-373984	-0-	524	1	535497	2	N	-0-			-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 300903 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13698 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		66328	-0-	66328	66328	66328	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		480801	-0-	480801	547129	480801	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		541534	-0-	541534	1088663	541534	2			N	-0-			-0-
05	1575226	X	486563	-0-	-1088663	-0-	486563	2			N	-0-			-0-
06	625770	X	464387	-0-	-161383	-0-	464387	2			N	-0-			-0-
07	646629	X	444879	-0-	-201750	-0-	444879	2			N	-0-			-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 300908 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13765 - 21971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		65966	-0-	65966	65966	65966	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		482586	-0-	482586	548552	482586	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		499631	-0-	499631	1048183	499631	2			N	-0-			-0-
05	1483005	X	434822	-0-	-1048183	-0-	434822	2			N	-0-			-0-
06	623880	X	439055	-0-	-184825	-0-	439055	2			N	-0-			-0-
07	644676	X	409557	-0-	-235119	-0-	409557	2			N	-0-			-0-

ALLOSAURUS WELL #: 4HB RRCID -> 300965 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15897 - 22777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	807330	X	698739	-0-	-108591	-0-	507	1	698232	2	N	-0-			-0-
07	834241	X	635878	-0-	-198363	-0-	524	1	635354	2	N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 301067 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 14399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
FALCONS EAST WELL #: 1H RRCID -> 301251 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 15011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 301360 COMPL. DATE 01/09/2026 TOTAL DEPTH 15557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		331690	-0-	331690	331690	254	1	331436	2	N	-0-					-0-

FALCONS EAST WELL #: 2HB RRCID -> 301413 COMPL. DATE 03/20/2026 TOTAL DEPTH 14718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCONS WEST WELL #: 1H RRCID -> 301928 COMPL. DATE 05/14/2026 TOTAL DEPTH 14972 PERF. N/A

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

USA AMB WELL #: 2HB RRCID -> 301953 COMPL. DATE 05/15/2026 TOTAL DEPTH 11644 PERF. N/A

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

SABINE ENERGY INC. 103925
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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	29	1	161	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	94	1	152	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2214	2	54	9	N	49					74
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					74
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					74
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	2	21	9	N	19	66	1			27
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					27
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					23
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					23
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					23
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	497	-0-	-203	-0-	497	2		N	-0-			23
03	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	2		N	-0-			23
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2		N	-0-			23
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-			23
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			23
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2		N	-0-			23

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			40
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-			40
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			40
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			40
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			40
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

02	7308	X	6680	-0-	-628	-0-	20	1	6660	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7683	-0-	-408	-0-	24	1	7659	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6769	-0-	-851	-0-	22	1	6747	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7329	-0-	-80	-0-	26	1	7303	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7030	-0-	-410	-0-	26	1	7004	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6080	-0-	-1608	-0-	23	1	6057	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1308	-0-	-942	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

02	7224	X	2118	-0-	-5106	-0-	270	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	1850	-0-	-6148	-0-	220	1	1618	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
04	5760	X	1491	-0-	-4269	-0-	179	1	1312	2	Y	-0-	7	1			1
05	4464	X	3867	-0-	-597	-0-	371	1	3496	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3630	X	3127	-0-	-503	-0-	296	1	2831	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1256	-0-	-1100	-0-	199	1	1057	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

02	10276	X	9173	-0-	-1103	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9611	-0-	-1766	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9720	-0-	-1200	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

02	3332	X	2831	-0-	-501	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2916	-0-	-654	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2926	-0-	-374	-0-	2925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
02	3976	X	3939	-0-	-37	-0-	3939	2			N	-0-					20
03	4371	X	2902	-0-	-1469	-0-	2902	2			N	-0-					20
04	5370	X	1893	-0-	-3477	-0-	1893	2			N	-0-					20
05	5549	X	4791	-0-	-758	-0-	4791	2			N	-0-					20
06	5370	X	5350	-0-	-20	-0-	5350	2			N	-0-					20
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

02	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
03	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
05	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
06	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
07	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

02	5796	X	5218	-0-	-578	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4839	-0-	-1578	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4197	-0-	-1863	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4667	-0-	-1595	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
07	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3351	-0-	-2529	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	26988	2			N	-0-					-0-
06	80494	X	80494	-0-	-0-	-0-	80494	2			N	-0-					-0-
07	62769	X	62769	-0-	-0-	-0-	62769	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5589	-0-	-141	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5908	-0-	-13	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					20
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					20
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					20
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					20
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					20
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	4088	X	3957	-0-	-131	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4266	-0-	-105	-0-	4266	2			N	-0-					-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
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	5707	-0-	-3221	-0-	168	1	5536	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	243	1	9424	2	N	-0-					-0-
05	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	547	1	15839	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	453	1	11153	2	N	-0-					-0-
07	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	472	1	9909	2	N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	819	1	9370	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	978	1	8286	2	Y	-0-					-0-
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	902	1	7534	2	Y	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	775	1	6295	2	Y	-0-					-0-
06	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	1137	1	13562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	1010	1	13219	2	Y	-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
02	8540	X	7850	-0-	-690	-0-	279	1	7568	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9455	X	8236	-0-	-1219	-0-	257	1	7961	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	9150	X	7942	-0-	-1208	-0-	310	1	7631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8680	X	8119	-0-	-561	-0-	348	1	7768	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	8400	X	7935	-0-	-465	-0-	366	1	7567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	8680	X	8181	-0-	-499	-0-	405	1	7774	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
02	3024	X	2047	-0-	-977	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2561	-0-	-787	-0-	368	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	367	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	393	1	2191	2	Y	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	952	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	1004	1	1885	2	Y	-0-					-0-

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
02	5516	X	2479	-0-	-3037	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2623	-0-	-3019	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2657	-0-	-2683	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	2175	-0-	-3343	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	1935	-0-	-3405	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1661	-0-	-1098	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	236	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	210	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	247	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	264	1	1470	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	440	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	442	1	829	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	524	1	8981	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	9027	-0-	-273	-0-	567	1	8460	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8203	-0-	-797	-0-	511	1	7692	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	8710	-0-	-1458	-0-	540	1	8170	2	Y	-0-					-0-
06	9840	X	7925	-0-	-1915	-0-	444	1	7481	2	Y	-0-					-0-
07	10168	X	9582	-0-	-586	-0-	563	1	9019	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

02	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	360	1	18593	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	520	1	17922	2	N	-0-					-0-
04	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	1043	1	14850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	1090	1	15544	2	N	-0-					-0-
06	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	870	1	20110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	31521	X	31521	-0-	-0-	-0-	460	1	31061	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

02	55995	X	55995	-0-	-0-	-0-	55995	2			N	-0-					-0-
03	35326	X	35326	-0-	-0-	-0-	35326	2			N	-0-					-0-
04	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
05	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
06	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	62	-0-	-8525	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	176	1	3025	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	208	1	3111	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	203	1	3057	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	206	1	3117	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	167	1	2823	2	Y	-0-					-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	212	1	3406	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	431	1	4923	2	Y	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	572	1	4845	2	Y	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	501	1	4183	2	Y	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	438	1	3557	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	363	1	4325	2	Y	-0-					-0-
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	415	1	5441	2	Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	224	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	248	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	240	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	248	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	240	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	248	1	2361	2	N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

02	107744	X	103260	-0-	-4484	-0-	84	1	103176	2	N	-0-					-0-
03	119288	X	92390	-0-	-26898	-0-	93	1	92297	2	N	-0-					-0-
04	115440	X	76625	-0-	-38815	-0-	90	1	76534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	119288	X	42773	-0-	-76515	-0-	51	1	42721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	114810	X	67371	-0-	-47439	-0-	60	1	67311	2	N	-0-					-0-
07	114328	X	82482	-0-	-31846	-0-	93	1	82389	2	N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

02	9380	X	8247	-0-	-1133	-0-	25	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	7872	-0-	-2358	-0-	25	1	7847	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	7052	-0-	-3028	-0-	23	1	7029	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	6133	-0-	-4283	-0-	22	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	5621	-0-	-4459	-0-	21	1	5600	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	4896	-0-	-4249	-0-	19	1	4877	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	1064	X	359	-0-	-705	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	543	-0-	-573	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	930	X	541	-0-	-389	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	806	X	297	-0-	-509	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	558	X	324	-0-	-234	-0-	324	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
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	2	N	-0-					122
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	68	1	1154	2	N	-0-					122
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	74	1	1160	2	N	-0-					122
05	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	67	1	1044	2	N	-0-					122
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					122
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					122

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
02	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	43794	2			N	-0-					20
03	32251	X	32251	-0-	-0-	-0-	32251	2			N	-0-					20
04	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	23499	2			N	-0-					20
05	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					20
06	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2			N	-0-					20
07	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					3
03	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2			N	-0-					3
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					3
05	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15253	2			N	-0-					3
06	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					3
07	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16625	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
03	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
04	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
05	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
06	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
07	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24080	X	22623	-0-	-1457	-0-	60	1	22563	2	Y	-0-					-0-
03	26412	X	22113	-0-	-4299	-0-	62	1	22051	2	Y	-0-					-0-
04	24870	X	20005	-0-	-4865	-0-	64	1	19941	2	Y	-0-					-0-
05	25699	X	18078	-0-	-7621	-0-	46	1	18032	2	Y	-0-					-0-
06	24240	X	18889	-0-	-5351	-0-	64	1	18825	2	Y	-0-					-0-
07	25048	X	16940	-0-	-8108	-0-	59	1	16881	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28532	X	25350	-0-	-3182	-0-	25350	2			Y	-0-					-0-
03	32984	X	25236	-0-	-7748	-0-	25236	2			Y	-0-					-0-
04	31920	X	25028	-0-	-6892	-0-	25028	2			Y	-0-					-0-
05	32984	X	22201	-0-	-10783	-0-	22201	2			Y	-0-					-0-
06	29550	X	22851	-0-	-6699	-0-	22851	2			Y	-0-					-0-
07	28055	X	23292	-0-	-4763	-0-	23292	2			Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50512	X	34537	-0-	-15975	-0-	34537	2			Y	-0-					-0-
03	55924	X	35317	-0-	-20607	-0-	35317	2			Y	-0-					-0-
04	54120	X	33725	-0-	-20395	-0-	33725	2			Y	-0-					-0-
05	47399	X	29211	-0-	-18188	-0-	29211	2			Y	-0-					-0-
06	40620	X	27674	-0-	-12946	-0-	27674	2			Y	-0-					-0-
07	38223	X	26950	-0-	-11273	-0-	26950	2			Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29316	X	21686	-0-	-7630	-0-	66	1	21620	2	N	-0-					-0-
03	30473	X	23486	-0-	-6987	-0-	75	1	23411	2	N	-0-					-0-
04	27120	X	22290	-0-	-4830	-0-	74	1	22216	2	N	-0-					-0-
05	25885	X	21792	-0-	-4093	-0-	77	1	21715	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	19804	-0-	-3596	-0-	73	1	19731	2	N	-0-					-0-
07	24025	X	21442	-0-	-2583	-0-	82	1	21360	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38164	X	33621	-0-	-4543	-0-	59	1	33562	2	Y	-0-					-0-
03	41261	X	33389	-0-	-7872	-0-	64	1	33325	2	Y	-0-					-0-
04	38760	X	32477	-0-	-6283	-0-	67	1	32410	2	Y	-0-					-0-
05	40052	X	25054	-0-	-14998	-0-	50	1	25004	2	Y	-0-					-0-
06	37170	X	33722	-0-	-3448	-0-	84	1	33638	2	Y	-0-					-0-
07	37231	X	32655	-0-	-4576	-0-	81	1	32574	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37436	X	32178	-0-	-5258	-0-	57	1	32121	2	Y	-0-					-0-
03	39618	X	29505	-0-	-10113	-0-	56	1	29449	2	Y	-0-					-0-
04	37560	X	24673	-0-	-12887	-0-	51	1	24622	2	Y	-0-					-0-
05	38812	X	10410	-0-	-28402	-0-	21	1	10389	2	Y	-0-					-0-
06	34470	X	-0-	-0-	-34470	-0-					Y	-0-					-0-
07	35619	X	3940	-0-	-31679	-0-	10	1	3930	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65882	X	65882	-0-	-0-	-0-	65880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	59187	X	59187	-0-	-0-	-0-	59178	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	44069	X	44069	-0-	-0-	-0-	44069	2			N	-0-					-0-
05	38190	X	38190	-0-	-0-	-0-	38189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30410	X	30410	-0-	-0-	-0-	30409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	22321	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26460	X	23419	-0-	-3041	-0-	72	1	23347	2	Y	-0-					-0-
03	29016	X	24041	-0-	-4975	-0-	75	1	23966	2	Y	-0-					-0-
04	26250	X	23015	-0-	-3235	-0-	76	1	22939	2	Y	-0-					-0-
05	27125	X	3755	-0-	-23370	-0-	5	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	34342	X	34342	-0-	-0-	-0-	10	1	34332	2	Y	-0-					-0-
07	25916	X	24179	-0-	-1737	-0-	78	1	24101	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40964	X	33989	-0-	-6975	-0-	104	1	33885	2	Y	-0-					-0-
03	44206	X	35271	-0-	-8935	-0-	111	1	35160	2	Y	-0-					-0-
04	40830	X	33583	-0-	-7247	-0-	110	1	33473	2	Y	-0-					-0-
05	41416	X	17577	-0-	-23839	-0-	25	1	17552	2	Y	-0-					-0-
06	41588	X	41588	-0-	-0-	-0-	12	1	41576	2	Y	-0-					-0-
07	37634	X	35001	-0-	-2633	-0-	113	1	34888	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142184	X	92294	-0-	-49890	-0-	630	1	91664	2	Y	-0-					-0-
03	156426	X	91046	-0-	-65380	-0-	688	1	90358	2	Y	-0-					-0-
04	150900	X	81503	-0-	-69397	-0-	665	1	80838	2	Y	-0-					-0-
05	133517	X	79491	-0-	-54026	-0-	689	1	78802	2	Y	-0-					-0-
06	110940	X	71123	-0-	-39817	-0-	664	1	70459	2	Y	-0-					-0-
07	102176	X	69871	-0-	-32305	-0-	682	1	69189	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137956	X	71779	-0-	-66177	-0-	490	1	71289	2	Y	-0-					-0-
03	152737	X	72942	-0-	-79795	-0-	552	1	72390	2	Y	-0-					-0-
04	116610	X	65605	-0-	-51005	-0-	535	1	65070	2	Y	-0-					-0-
05	96875	X	63605	-0-	-33270	-0-	551	1	63054	2	Y	-0-					-0-
06	83850	X	57389	-0-	-26461	-0-	536	1	56853	2	Y	-0-					-0-
07	79484	X	57201	-0-	-22283	-0-	558	1	56643	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40348	X	33239	-0-	-7109	-0-	102	1	33137	2	Y	-0-					-0-
03	43679	X	34475	-0-	-9204	-0-	108	1	34367	2	Y	-0-					-0-
04	39900	X	32357	-0-	-7543	-0-	106	1	32251	2	Y	-0-					-0-
05	40269	X	4753	-0-	-35516	-0-	7	1	4746	2	Y	-0-					-0-
06	46257	X	46257	-0-	-0-	-0-	13	1	46244	2	Y	-0-					-0-
07	36797	X	36004	-0-	-793	-0-	116	1	35888	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55972	X	49617	-0-	-6355	-0-	49617	2			Y	-0-					-0-
03	58435	X	53954	-0-	-4481	-0-	53954	2			Y	-0-					-0-
04	55170	X	53293	-0-	-1877	-0-	53293	2			Y	-0-					-0-
05	55955	X	53205	-0-	-2750	-0-	53205	2			Y	-0-					-0-
06	53940	X	50178	-0-	-3762	-0-	50178	2			Y	-0-					-0-
07	55056	X	46674	-0-	-8382	-0-	46674	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41244	X	35043	-0-	-6201	-0-	35043	2			Y	-0-					-0-
03	43865	X	37436	-0-	-6429	-0-	37436	2			Y	-0-					-0-
04	40500	X	35034	-0-	-5466	-0-	35034	2			Y	-0-					-0-
05	40517	X	36127	-0-	-4390	-0-	36127	2			Y	-0-					-0-
06	38130	X	32260	-0-	-5870	-0-	32260	2			Y	-0-					-0-
07	38812	X	15859	-0-	-22953	-0-	15859	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52052	X	45755	-0-	-6297	-0-	45755	2			Y	-0-					-0-
03	54932	X	49355	-0-	-5577	-0-	49355	2			Y	-0-					-0-
04	51210	X	46183	-0-	-5027	-0-	46183	2			Y	-0-					-0-
05	51553	X	47049	-0-	-4504	-0-	47049	2			Y	-0-					-0-
06	49830	X	44223	-0-	-5607	-0-	44223	2			Y	-0-					-0-
07	50654	X	20094	-0-	-30560	-0-	20094	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

02	61320	X	53533	-0-	-7787	-0-	280	1	53253	2	Y	-0-					-0-
03	67890	X	58152	-0-	-9738	-0-	310	1	57842	2	Y	-0-					-0-
04	62550	X	55760	-0-	-6790	-0-	300	1	55460	2	Y	-0-					-0-
05	62031	X	55694	-0-	-6337	-0-	310	1	55384	2	Y	-0-					-0-
06	57360	X	51838	-0-	-5522	-0-	300	1	51538	2	Y	-0-					-0-
07	59272	X	47349	-0-	-11923	-0-	310	1	47039	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

02	33740	X	29167	-0-	-4573	-0-	29167	2			Y	-0-					-0-
03	36146	X	31689	-0-	-4457	-0-	31689	2			Y	-0-					-0-
04	32340	X	29500	-0-	-2840	-0-	29500	2			Y	-0-					-0-
05	33418	X	26632	-0-	-6786	-0-	26632	2			Y	-0-					-0-
06	31260	X	28579	-0-	-2681	-0-	28579	2			Y	-0-					-0-
07	32302	X	27698	-0-	-4604	-0-	27698	2			Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

02	53704	X	45446	-0-	-8258	-0-	1120	1	44326	2	N	-0-					-0-
03	57226	X	48555	-0-	-8671	-0-	48555	2			N	-0-					-0-
04	52920	X	47695	-0-	-5225	-0-	47695	2			N	-0-					-0-
05	53692	X	48158	-0-	-5534	-0-	48158	2			N	-0-					-0-
06	49770	X	47431	-0-	-2339	-0-	47431	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	50654	-0-	-0-	-0-	50654	2			N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

02	54152	X	39638	-0-	-14514	-0-	130	1	39508	2	Y	-0-					-0-
03	57164	X	41696	-0-	-15468	-0-	138	1	41558	2	Y	-0-					-0-
04	50700	X	38112	-0-	-12588	-0-	123	1	37989	2	Y	-0-					-0-
05	49135	X	37945	-0-	-11190	-0-	127	1	37818	2	Y	-0-					-0-
06	44190	X	34737	-0-	-9453	-0-	121	1	34616	2	Y	-0-					-0-
07	43896	X	33926	-0-	-9970	-0-	121	1	33805	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44996	X	36891	-0-	-8105	-0-	263	1	36628	2	Y	-0-					-0-
03	49817	X	39353	-0-	-10464	-0-	291	1	39062	2	Y	-0-					-0-
04	45210	X	36639	-0-	-8571	-0-	283	1	36356	2	Y	-0-					-0-
05	44020	X	37612	-0-	-6408	-0-	300	1	37312	2	Y	-0-					-0-
06	40410	X	35877	-0-	-4533	-0-	294	1	35583	2	Y	-0-					-0-
07	40858	X	35415	-0-	-5443	-0-	302	1	35113	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

02	86744	X	77720	-0-	-9024	-0-	255	1	77465	2	Y	-0-					-0-
03	93806	X	86611	-0-	-7195	-0-	288	1	86323	2	Y	-0-					-0-
04	88530	X	87206	-0-	-1324	-0-	281	1	86925	2	Y	-0-					-0-
05	90024	X	88264	-0-	-1760	-0-	295	1	87969	2	Y	-0-					-0-
06	84900	X	83000	-0-	-1900	-0-	289	1	82711	2	Y	-0-					-0-
07	90117	X	83567	-0-	-6550	-0-	298	1	83269	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

02	39956	X	33509	-0-	-6447	-0-	238	1	33271	2	Y	-0-					-0-
03	44237	X	35812	-0-	-8425	-0-	264	1	35548	2	Y	-0-					-0-
04	39870	X	33292	-0-	-6578	-0-	257	1	33035	2	Y	-0-					-0-
05	39587	X	33413	-0-	-6174	-0-	267	1	33146	2	Y	-0-					-0-
06	36810	X	31827	-0-	-4983	-0-	261	1	31566	2	Y	-0-					-0-
07	37107	X	31679	-0-	-5428	-0-	271	1	31408	2	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

02	69720	X	57980	-0-	-11740	-0-	153	1	57827	2	Y	-0-					-0-
03	73873	X	59107	-0-	-14766	-0-	166	1	58941	2	Y	-0-					-0-
04	68760	X	51193	-0-	-17567	-0-	164	1	51029	2	Y	-0-					-0-
05	70153	X	48327	-0-	-21826	-0-	122	1	48205	2	Y	-0-					-0-
06	64980	X	46630	-0-	-18350	-0-	157	1	46473	2	Y	-0-					-0-
07	64201	X	42252	-0-	-21949	-0-	146	1	42106	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

02	126423	X	126423	-0-	-0-	-0-	126423	2			Y	-0-					-0-
03	132574	X	132574	-0-	-0-	-0-	132574	2			Y	-0-					-0-
04	131122	X	131122	-0-	-0-	-0-	131122	2			Y	-0-					-0-
05	134075	X	98086	-0-	-35989	-0-	98086	2			Y	-0-					-0-
06	129750	X	118223	-0-	-11527	-0-	118223	2			Y	-0-					-0-
07	134075	X	107637	-0-	-26438	-0-	607	1	107030	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

02	60667	X	60667	-0-	-0-	-0-	60667	2			Y	-0-					-0-
03	81189	X	58171	-0-	-23018	-0-	58171	2			Y	-0-					-0-
04	79140	X	49776	-0-	-29364	-0-	49776	2			Y	-0-					-0-
05	81778	X	48767	-0-	-33011	-0-	48767	2			Y	-0-					-0-
06	79140	X	42521	-0-	-36619	-0-	42521	2			Y	-0-					-0-
07	67177	X	41226	-0-	-25951	-0-	233	1	40993	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

02	57512	X	49979	-0-	-7533	-0-	93	1	49886	2	Y	-0-					-0-
03	62093	X	52533	-0-	-9560	-0-	100	1	52433	2	Y	-0-					-0-
04	56940	X	50615	-0-	-6325	-0-	102	1	50513	2	Y	-0-					-0-
05	58838	X	7601	-0-	-51237	-0-	17	1	7584	2	Y	-0-					-0-
06	55320	X	36196	-0-	-19124	-0-	73	1	36123	2	Y	-0-					-0-
07	58496	X	58496	-0-	-0-	-0-	118	1	58378	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53060	X	41655	-0-	-11405	-0-	74	1	41581	2	Y	-0-					-0-
03	55366	X	43135	-0-	-12231	-0-	82	1	43053	2	Y	-0-					-0-
04	53580	X	39792	-0-	-13788	-0-	82	1	39710	2	Y	-0-					-0-
05	55366	X	31588	-0-	-23778	-0-	63	1	31525	2	Y	-0-					-0-
06	47550	X	40896	-0-	-6654	-0-	102	1	40794	2	Y	-0-					-0-
07	46128	X	39148	-0-	-6980	-0-	97	1	39051	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52360	X	40685	-0-	-11675	-0-	76	1	40609	2	Y	-0-					-0-
03	56513	X	45249	-0-	-11264	-0-	86	1	45163	2	Y	-0-					-0-
04	49740	X	42545	-0-	-7195	-0-	85	1	42460	2	Y	-0-					-0-
05	50561	X	13961	-0-	-36600	-0-	32	1	13929	2	Y	-0-					-0-
06	61392	X	61392	-0-	-0-	-0-	125	1	61267	2	Y	-0-					-0-
07	47593	X	47593	-0-	-0-	-0-	96	1	47497	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52556	X	45715	-0-	-6841	-0-	85	1	45630	2	Y	-0-					-0-
03	57071	X	47546	-0-	-9525	-0-	90	1	47456	2	Y	-0-					-0-
04	51690	X	45592	-0-	-6098	-0-	91	1	45501	2	Y	-0-					-0-
05	53351	X	6870	-0-	-46481	-0-	16	1	6854	2	Y	-0-					-0-
06	50610	X	32311	-0-	-18299	-0-	66	1	32245	2	Y	-0-					-0-
07	55545	X	55545	-0-	-0-	-0-	112	1	55433	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45724	X	37404	-0-	-8320	-0-	93	1	37311	2	Y	-0-					-0-
03	50623	X	40148	-0-	-10475	-0-	105	1	40043	2	Y	-0-					-0-
04	45840	X	37965	-0-	-7875	-0-	103	1	37862	2	Y	-0-					-0-
05	45043	X	37288	-0-	-7755	-0-	107	1	37181	2	Y	-0-					-0-
06	41850	X	33605	-0-	-8245	-0-	103	1	33502	2	Y	-0-					-0-
07	41416	X	33587	-0-	-7829	-0-	106	1	33481	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41300	X	35261	-0-	-6039	-0-	62	1	35199	2	Y	-0-					-0-
03	44981	X	35917	-0-	-9064	-0-	68	1	35849	2	Y	-0-					-0-
04	41640	X	34215	-0-	-7425	-0-	70	1	34145	2	Y	-0-					-0-
05	42439	X	32956	-0-	-9483	-0-	65	1	32891	2	Y	-0-					-0-
06	39210	X	33378	-0-	-5832	-0-	83	1	33295	2	Y	-0-					-0-
07	39029	X	33499	-0-	-5530	-0-	83	1	33416	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38024	X	31349	-0-	-6675	-0-	78	1	31271	2	Y	-0-					-0-
03	42098	X	32997	-0-	-9101	-0-	86	1	32911	2	Y	-0-					-0-
04	37710	X	30660	-0-	-7050	-0-	83	1	30577	2	Y	-0-					-0-
05	36859	X	30056	-0-	-6803	-0-	86	1	29970	2	Y	-0-					-0-
06	34320	X	27095	-0-	-7225	-0-	83	1	27012	2	Y	-0-					-0-
07	34720	X	27341	-0-	-7379	-0-	87	1	27254	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 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	50456	X	45387	-0-	-5069	-0-	84	1	45303	2	Y	-0-					-0-
03	53661	X	47578	-0-	-6083	-0-	91	1	47487	2	Y	-0-					-0-
04	51510	X	45592	-0-	-5918	-0-	91	1	45501	2	Y	-0-					-0-
05	53227	X	6876	-0-	-46351	-0-	16	1	6860	2	Y	-0-					-0-
06	62869	X	62869	-0-	-0-	-0-	128	1	62741	2	Y	-0-					-0-
07	50251	X	44124	-0-	-6127	-0-	89	1	44035	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49784	X	43279	-0-	-6505	-0-	108	1	43171	2	Y	-0-					-0-
03	55118	X	45125	-0-	-9993	-0-	118	1	45007	2	Y	-0-					-0-
04	50370	X	41919	-0-	-8451	-0-	114	1	41805	2	Y	-0-					-0-
05	51057	X	41096	-0-	-9961	-0-	117	1	40979	2	Y	-0-					-0-
06	47640	X	36916	-0-	-10724	-0-	113	1	36803	2	Y	-0-					-0-
07	47926	X	36849	-0-	-11077	-0-	117	1	36732	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60424	X	47264	-0-	-13160	-0-	155	1	47109	2	Y	-0-					-0-
03	65875	X	50621	-0-	-15254	-0-	168	1	50453	2	Y	-0-					-0-
04	56700	X	46080	-0-	-10620	-0-	149	1	45931	2	Y	-0-					-0-
05	56451	X	45733	-0-	-10718	-0-	153	1	45580	2	Y	-0-					-0-
06	53160	X	44356	-0-	-8804	-0-	154	1	44202	2	Y	-0-					-0-
07	52328	X	43658	-0-	-8670	-0-	156	1	43502	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54376	X	46568	-0-	-7808	-0-	315	1	46253	2	Y	-0-					-0-
03	58528	X	50407	-0-	-8121	-0-	350	1	50057	2	Y	-0-					-0-
04	54960	X	47320	-0-	-7640	-0-	338	1	46982	2	Y	-0-					-0-
05	54870	X	47520	-0-	-7350	-0-	352	1	47168	2	Y	-0-					-0-
06	51540	X	43859	-0-	-7681	-0-	339	1	43520	2	Y	-0-					-0-
07	51553	X	44585	-0-	-6968	-0-	350	1	44235	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57680	X	48180	-0-	-9500	-0-	326	1	47854	2	Y	-0-					-0-
03	61783	X	52276	-0-	-9507	-0-	363	1	51913	2	Y	-0-					-0-
04	57360	X	48923	-0-	-8437	-0-	350	1	48573	2	Y	-0-					-0-
05	57598	X	49082	-0-	-8516	-0-	363	1	48719	2	Y	-0-					-0-
06	53280	X	45605	-0-	-7675	-0-	353	1	45252	2	Y	-0-					-0-
07	53351	X	46076	-0-	-7275	-0-	362	1	45714	2	Y	-0-					-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72940	X	65047	-0-	-7893	-0-	213	1	64834	2	Y	-0-					-0-
03	77717	X	72132	-0-	-5585	-0-	240	1	71892	2	Y	-0-					-0-
04	75210	X	71252	-0-	-3958	-0-	230	1	71022	2	Y	-0-					-0-
05	75051	X	70184	-0-	-4867	-0-	234	1	69950	2	Y	-0-					-0-
06	71370	X	65366	-0-	-6004	-0-	228	1	65138	2	Y	-0-					-0-
07	73625	X	65471	-0-	-8154	-0-	234	1	65237	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64008	X	63440	-0-	-568	-0-	208	1	63232	2	Y	-0-					-0-
03	69775	X	69775	-0-	-0-	-0-	232	1	69543	2	Y	-0-					-0-
04	71961	X	71961	-0-	-0-	-0-	232	1	71729	2	Y	-0-					-0-
05	73377	X	71739	-0-	-1638	-0-	240	1	71499	2	Y	-0-					-0-
06	71010	X	65983	-0-	-5027	-0-	230	1	65753	2	Y	-0-					-0-
07	74369	X	69023	-0-	-5346	-0-	246	1	68777	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57372	X	48312	-0-	-9060	-0-	158	1	48154	2	Y	-0-					-0-
03	61628	X	52475	-0-	-9153	-0-	174	1	52301	2	Y	-0-					-0-
04	58020	X	57486	-0-	-534	-0-	185	1	57301	2	Y	-0-					-0-
05	57908	X	57331	-0-	-577	-0-	192	1	57139	2	Y	-0-					-0-
06	53670	X	51140	-0-	-2530	-0-	178	1	50962	2	Y	-0-					-0-
07	59396	X	52014	-0-	-7382	-0-	186	1	51828	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79072	X	70828	-0-	-8244	-0-	479	1	70349	2	Y	-0-					-0-
03	85715	X	75914	-0-	-9801	-0-	527	1	75387	2	Y	-0-					-0-
04	80880	X	71557	-0-	-9323	-0-	512	1	71045	2	Y	-0-					-0-
05	81375	X	70997	-0-	-10378	-0-	525	1	70472	2	Y	-0-					-0-
06	76650	X	65666	-0-	-10984	-0-	508	1	65158	2	Y	-0-					-0-
07	78430	X	67198	-0-	-11232	-0-	528	1	66670	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52696	X	44294	-0-	-8402	-0-	315	1	43979	2	Y	-0-					-0-
03	58342	X	47393	-0-	-10949	-0-	350	1	47043	2	Y	-0-					-0-
04	53400	X	43834	-0-	-9566	-0-	339	1	43495	2	Y	-0-					-0-
05	52235	X	43489	-0-	-8746	-0-	347	1	43142	2	Y	-0-					-0-
06	48780	X	40598	-0-	-8182	-0-	333	1	40265	2	Y	-0-					-0-
07	49042	X	41079	-0-	-7963	-0-	351	1	40728	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52556	X	42707	-0-	-9849	-0-	304	1	42403	2	Y	-0-					-0-
03	58187	X	45404	-0-	-12783	-0-	335	1	45069	2	Y	-0-					-0-
04	53220	X	41589	-0-	-11631	-0-	321	1	41268	2	Y	-0-					-0-
05	49042	X	40884	-0-	-8158	-0-	326	1	40558	2	Y	-0-					-0-
06	45750	X	37988	-0-	-7762	-0-	312	1	37676	2	Y	-0-					-0-
07	47275	X	37046	-0-	-10229	-0-	316	1	36730	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51968	X	41573	-0-	-10395	-0-	579	1	40994	2	Y	-0-					-0-
03	57536	X	42995	-0-	-14541	-0-	638	1	42357	2	Y	-0-					-0-
04	50610	X	39660	-0-	-10950	-0-	617	1	39043	2	Y	-0-					-0-
05	48732	X	39698	-0-	-9034	-0-	635	1	39063	2	Y	-0-					-0-
06	45390	X	35620	-0-	-9770	-0-	613	1	35007	2	Y	-0-					-0-
07	46035	X	33652	-0-	-12383	-0-	639	1	33013	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46424	X	38851	-0-	-7573	-0-	541	1	38310	2	Y	-0-					-0-
03	51398	X	40562	-0-	-10836	-0-	602	1	39960	2	Y	-0-					-0-
04	46440	X	37493	-0-	-8947	-0-	583	1	36910	2	Y	-0-					-0-
05	46438	X	37845	-0-	-8593	-0-	605	1	37240	2	Y	-0-					-0-
06	42960	X	34122	-0-	-8838	-0-	587	1	33535	2	Y	-0-					-0-
07	43028	X	31658	-0-	-11370	-0-	601	1	31057	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56924	X	47296	-0-	-9628	-0-	145	1	47151	2	Y	-0-					-0-
03	61194	X	49676	-0-	-11518	-0-	156	1	49520	2	Y	-0-					-0-
04	55410	X	47843	-0-	-7567	-0-	157	1	47686	2	Y	-0-					-0-
05	57040	X	33746	-0-	-23294	-0-	47	1	33699	2	Y	-0-					-0-
06	52980	X	44939	-0-	-8041	-0-	13	1	44926	2	Y	-0-					-0-
07	52359	X	45886	-0-	-6473	-0-	148	1	45738	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42644	X	36745	-0-	-5899	-0-	112	1	36633	2	Y	-0-					-0-
03	45694	X	39097	-0-	-6597	-0-	123	1	38974	2	Y	-0-					-0-
04	42450	X	36978	-0-	-5472	-0-	122	1	36856	2	Y	-0-					-0-
05	43245	X	28065	-0-	-15180	-0-	39	1	28026	2	Y	-0-					-0-
06	40500	X	38865	-0-	-1635	-0-	11	1	38854	2	Y	-0-					-0-
07	40672	X	35381	-0-	-5291	-0-	114	1	35267	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48216	X	42033	-0-	-6183	-0-	129	1	41904	2	Y	-0-			-0-
03	52111	X	44340	-0-	-7771	-0-	139	1	44201	2	Y	-0-			-0-
04	48600	X	42495	-0-	-6105	-0-	140	1	42355	2	Y	-0-			-0-
05	49476	X	6205	-0-	-43271	-0-	9	1	6196	2	Y	-0-			-0-
06	57085	X	57085	-0-	-0-	-0-	16	1	57069	2	Y	-0-			-0-
07	46531	X	43368	-0-	-3163	-0-	140	1	43228	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47264	X	39438	-0-	-7826	-0-	121	1	39317	2	Y	-0-			-0-
03	50716	X	40949	-0-	-9767	-0-	128	1	40821	2	Y	-0-			-0-
04	46800	X	39027	-0-	-7773	-0-	128	1	38899	2	Y	-0-			-0-
05	47244	X	5763	-0-	-41481	-0-	8	1	5755	2	Y	-0-			-0-
06	44190	X	38870	-0-	-5320	-0-	11	1	38859	2	Y	-0-			-0-
07	43679	X	39944	-0-	-3735	-0-	129	1	39815	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93072	X	81634	-0-	-11438	-0-	67	1	81567	2	Y	-0-			-0-
03	102238	X	77757	-0-	-24481	-0-	66	1	77691	2	Y	-0-			-0-
04	95940	X	89340	-0-	-6600	-0-	79	1	89261	2	Y	-0-			-0-
05	95790	X	44968	-0-	-50822	-0-	43	1	44925	2	Y	-0-			-0-
06	91308	X	91308	-0-	-0-	-0-	80	1	91228	2	Y	-0-			-0-
07	92318	X	88733	-0-	-3585	-0-	81	1	88652	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56952	X	49313	-0-	-7639	-0-	41	1	49272	2	Y	-0-			-0-
03	61473	X	11791	-0-	-49682	-0-	10	1	11781	2	Y	-0-			-0-
04	57630	X	-0-	-0-	-57630	-0-					Y	-0-			-0-
05	56978	X	22073	-0-	-34905	-0-	21	1	22052	2	Y	-0-			-0-
06	69467	X	69467	-0-	-0-	-0-	61	1	69406	2	Y	-0-			-0-
07	59887	X	59887	-0-	-0-	-0-	55	1	59832	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		29209	-0-	29209	29209	26	1	29183	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		41454	-0-	41454	70663	38	1	41416	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	101276	X	91178	-0-	-10098	-0-	75	1	91103	2	Y	-0-			-0-
03	112127	X	63631	-0-	-48496	-0-	54	1	63577	2	Y	-0-			-0-
04	105690	X	97925	-0-	-7765	-0-	86	1	97839	2	Y	-0-			-0-
05	105648	X	43315	-0-	-62333	-0-	41	1	43274	2	Y	-0-			-0-
06	99180	X	92480	-0-	-6700	-0-	81	1	92399	2	Y	-0-			-0-
07	101184	X	93204	-0-	-7980	-0-	85	1	93119	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67704	X	57607	-0-	-10097	-0-	47	1	57560	2	Y	-0-					-0-
03	71548	X	62357	-0-	-9191	-0-	53	1	62304	2	Y	-0-					-0-
04	66660	X	56963	-0-	-9697	-0-	50	1	56913	2	Y	-0-					-0-
05	66216	X	58210	-0-	-8006	-0-	56	1	58154	2	Y	-0-					-0-
06	61800	X	53991	-0-	-7809	-0-	47	1	53944	2	Y	-0-					-0-
07	63767	X	55030	-0-	-8737	-0-	50	1	54979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81572	X	81572	-0-	-0-	-0-	81572	2			Y	-0-					-0-
03	81139	X	81139	-0-	-0-	-0-	81139	2			Y	-0-					-0-
04	73110	X	61580	-0-	-11530	-0-	61580	2			Y	-0-					-0-
05	79918	X	61312	-0-	-18606	-0-	61312	2			Y	-0-					-0-
06	77340	X	57942	-0-	-19398	-0-	57942	2			Y	-0-					-0-
07	79918	X	57031	-0-	-22887	-0-	57031	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76636	X	71632	-0-	-5004	-0-	71632	2			Y	-0-					-0-
03	81716	X	75910	-0-	-5806	-0-	75910	2			Y	-0-					-0-
04	76590	X	62698	-0-	-13892	-0-	62698	2			Y	-0-					-0-
05	79298	X	64449	-0-	-14849	-0-	64449	2			Y	-0-					-0-
06	76740	X	59895	-0-	-16845	-0-	59895	2			Y	-0-					-0-
07	79298	X	60177	-0-	-19121	-0-	60177	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82852	X	70338	-0-	-12514	-0-	58	1	70280	2	Y	-0-					-0-
03	88660	X	76446	-0-	-12214	-0-	65	1	76381	2	Y	-0-					-0-
04	82650	X	71347	-0-	-11303	-0-	63	1	71284	2	Y	-0-					-0-
05	81902	X	71095	-0-	-10807	-0-	68	1	71027	2	Y	-0-					-0-
06	75570	X	66647	-0-	-8923	-0-	58	1	66589	2	Y	-0-					-0-
07	77872	X	66786	-0-	-11086	-0-	61	1	66725	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74844	X	61266	-0-	-13578	-0-	494	1	60772	2	Y	-0-					51
03	79825	X	66684	-0-	-13141	-0-	547	1	66137	2	Y	-0-					51
04	74070	X	72401	-0-	-1669	-0-	524	1	71877	2	Y	-0-					51
05	72199	X	62027	-0-	-10172	-0-	549	1	61478	2	Y	-0-					51
06	67350	X	59063	-0-	-8287	-0-	533	1	58530	2	Y	-0-					51
07	74803	X	58862	-0-	-15941	-0-	547	1	58315	2	Y	-0-					51

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104496	X	85622	-0-	-18874	-0-	413	1	85209	2	Y	-0-					-0-
03	107663	X	94248	-0-	-13415	-0-	458	1	93790	2	Y	-0-					-0-
04	102540	X	88937	-0-	-13603	-0-	446	1	88491	2	Y	-0-					-0-
05	102858	X	87814	-0-	-15044	-0-	460	1	87354	2	Y	-0-					-0-
06	94650	X	82319	-0-	-12331	-0-	450	1	81869	2	Y	-0-					-0-
07	94798	X	81618	-0-	-13180	-0-	461	1	81157	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100072	X	77541	-0-	-22531	-0-	626	1	76915	2	Y	-0-					51
03	99758	X	84443	-0-	-15315	-0-	693	1	83750	2	Y	-0-					51
04	93540	X	93540	-0-	-0-	-0-	676	1	92864	2	Y	-0-					51
05	91760	X	78081	-0-	-13679	-0-	691	1	77390	2	Y	-0-					51
06	85860	X	73796	-0-	-12064	-0-	667	1	73129	2	Y	-0-					51
07	96658	X	74624	-0-	-22034	-0-	693	1	73931	2	Y	-0-					51

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69664	X	61210	-0-	-8454	-0-	296	1	60914	2	Y	-0-					-0-
03	75144	X	66670	-0-	-8474	-0-	324	1	66346	2	Y	-0-					-0-
04	70980	X	63372	-0-	-7608	-0-	318	1	63054	2	Y	-0-					-0-
05	71114	X	62817	-0-	-8297	-0-	329	1	62488	2	Y	-0-					-0-
06	65970	X	57680	-0-	-8290	-0-	316	1	57363	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	67766	X	57317	-0-	-10449	-0-	324	1	56992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107492	X	85129	-0-	-22363	-0-	411	1	84718	2	Y	-0-					-0-
03	105617	X	94153	-0-	-11464	-0-	458	1	93695	2	Y	-0-					-0-
04	99120	X	87000	-0-	-12120	-0-	436	1	86564	2	Y	-0-					-0-
05	100719	X	86339	-0-	-14380	-0-	452	1	85887	2	Y	-0-					-0-
06	94110	X	79309	-0-	-14801	-0-	434	1	78874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	94240	X	80565	-0-	-13675	-0-	455	1	80109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60368	X	52424	-0-	-7944	-0-	52422	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	64511	X	55780	-0-	-8731	-0-	55779	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	60660	X	53160	-0-	-7500	-0-	53160	2			Y	-0-					-0-
05	60574	X	53634	-0-	-6940	-0-	53634	2			Y	-0-					-0-
06	57210	X	48313	-0-	-8897	-0-	48313	2			Y	-0-					-0-
07	58032	X	48892	-0-	-9140	-0-	48891	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55720	X	46646	-0-	-9074	-0-	46644	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	59117	X	49925	-0-	-9192	-0-	49924	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	55800	X	46747	-0-	-9053	-0-	46747	2			Y	-0-					-0-
05	56017	X	45876	-0-	-10141	-0-	45876	2			Y	-0-					-0-
06	51720	X	42206	-0-	-9514	-0-	42206	2			Y	-0-					-0-
07	51646	X	42161	-0-	-9485	-0-	42160	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69020	X	61138	-0-	-7882	-0-	61136	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	74524	X	65060	-0-	-9464	-0-	65059	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	70380	X	61837	-0-	-8543	-0-	61837	2			Y	-0-					-0-
05	72726	X	63230	-0-	-9496	-0-	63230	2			Y	-0-					-0-
06	67860	X	58618	-0-	-9242	-0-	58618	2			Y	-0-					-0-
07	67704	X	57302	-0-	-10402	-0-	57301	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94248	X	76735	-0-	-17513	-0-	249	1	76486	2	Y	-0-					-0-
03	98983	X	82721	-0-	-16262	-0-	275	1	82446	2	Y	-0-					-0-
04	91800	X	77788	-0-	-14012	-0-	268	1	77520	2	Y	-0-					-0-
05	90861	X	79637	-0-	-11224	-0-	280	1	79357	2	Y	-0-					-0-
06	85020	X	75442	-0-	-9578	-0-	275	1	75167	2	Y	-0-					-0-
07	84971	X	76069	-0-	-8902	-0-	284	1	75785	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107520	X	91862	-0-	-15658	-0-	298	1	91564	2	Y	-0-					-0-
03	116281	X	99501	-0-	-16780	-0-	331	1	99170	2	Y	-0-					-0-
04	107760	X	91655	-0-	-16105	-0-	315	1	91340	2	Y	-0-					-0-
05	108469	X	92535	-0-	-15934	-0-	326	1	92209	2	Y	-0-					-0-
06	101370	X	87997	-0-	-13373	-0-	320	1	87677	2	Y	-0-					-0-
07	101711	X	88406	-0-	-13305	-0-	330	1	88076	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88872	X	73291	-0-	-15581	-0-	238	1	73053	2	Y	-0-					-0-
03	95666	X	79034	-0-	-16632	-0-	263	1	78771	2	Y	-0-					-0-
04	88710	X	74697	-0-	-14013	-0-	257	1	74440	2	Y	-0-					-0-
05	86924	X	74413	-0-	-12511	-0-	262	1	74151	2	Y	-0-					-0-
06	81090	X	67358	-0-	-13732	-0-	245	1	67113	2	Y	-0-					-0-
07	81158	X	68394	-0-	-12764	-0-	255	1	68139	2	Y	-0-					-0-

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151900	X	123537	-0-	-28363	-0-	363	1	123174	2	Y	-0-					-0-
03	158348	X	141414	-0-	-16934	-0-	362	1	141052	2	Y	-0-					-0-
04	148650	X	125158	-0-	-23492	-0-	328	1	124830	2	Y	-0-					-0-
05	148645	X	110893	-0-	-37752	-0-	337	1	110556	2	Y	-0-					-0-
06	136860	X	101060	-0-	-35800	-0-	320	1	100740	2	Y	-0-					-0-
07	141422	X	100921	-0-	-40501	-0-	330	1	100591	2	Y	-0-					-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147364	X	97434	-0-	-49930	-0-	286	1	97148	2	Y	-0-					-0-
03	163153	X	124567	-0-	-38586	-0-	319	1	124248	2	Y	-0-					-0-
04	157890	X	128151	-0-	-29739	-0-	336	1	127815	2	Y	-0-					-0-
05	160053	X	113856	-0-	-46197	-0-	346	1	113510	2	Y	-0-					-0-
06	153720	X	110996	-0-	-42724	-0-	352	1	110643	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	132432	X	116350	-0-	-16082	-0-	381	1	115968	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79940	X	65802	-0-	-14138	-0-	193	1	65609	2	Y	-0-					-0-
03	84754	X	76738	-0-	-8016	-0-	196	1	76542	2	Y	-0-					-0-
04	79380	X	76368	-0-	-3012	-0-	200	1	76168	2	Y	-0-					-0-
05	77717	X	73179	-0-	-4538	-0-	222	1	72957	2	Y	-0-					-0-
06	74250	X	66203	-0-	-8047	-0-	210	1	65993	2	Y	-0-					-0-
07	78926	X	64046	-0-	-14880	-0-	210	1	63836	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113652	X	94201	-0-	-19451	-0-	277	1	93924	2	Y	-0-					-0-
03	141836	X	141836	-0-	-0-	-0-	363	1	141473	2	Y	-0-					-0-
04	127678	X	127678	-0-	-0-	-0-	335	1	127343	2	Y	-0-					-0-
05	110034	X	110034	-0-	-0-	-0-	334	1	109700	2	Y	-0-					-0-
06	137250	X	100479	-0-	-36771	-0-	318	1	100160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	141825	X	97741	-0-	-44084	-0-	320	1	97420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48076	X	40440	-0-	-7636	-0-	137	1	40303	2	Y	-0-					-0-
03	51088	X	44712	-0-	-6376	-0-	165	1	44547	2	Y	-0-					-0-
04	47340	X	43614	-0-	-3726	-0-	163	1	43451	2	Y	-0-					-0-
05	46841	X	41530	-0-	-5311	-0-	159	1	41371	2	Y	-0-					-0-
06	43920	X	38186	-0-	-5734	-0-	151	1	38035	2	Y	-0-					-0-
07	45074	X	38156	-0-	-6918	-0-	154	1	38002	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125888	X	109459	-0-	-16429	-0-	371	1	109088	2	Y	-0-					-0-
03	135315	X	97992	-0-	-37323	-0-	361	1	97631	2	Y	-0-					-0-
04	127800	X	95489	-0-	-32311	-0-	357	1	95132	2	Y	-0-					-0-
05	128588	X	99116	-0-	-29472	-0-	379	1	98737	2	Y	-0-					-0-
06	121770	X	93524	-0-	-28246	-0-	369	1	93154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	121179	X	94585	-0-	-26594	-0-	383	1	94202	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101780	X	88254	-0-	-13526	-0-	299	1	87955	2	Y	-0-					-0-
03	111538	X	94248	-0-	-17290	-0-	347	1	93901	2	Y	-0-					-0-
04	104460	X	87154	-0-	-17306	-0-	325	1	86829	2	Y	-0-					-0-
05	105090	X	87214	-0-	-17876	-0-	334	1	86880	2	Y	-0-					-0-
06	97380	X	81596	-0-	-15784	-0-	322	1	81274	2	Y	-0-					-0-
07	97712	X	81970	-0-	-15742	-0-	332	1	81638	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100772	X	92338	-0-	-8434	-0-	313	1	92025	2	Y	-0-					-0-
03	109740	X	100002	-0-	-9738	-0-	368	1	99634	2	Y	-0-					-0-
04	104280	X	95113	-0-	-9167	-0-	355	1	94758	2	Y	-0-					-0-
05	107601	X	96123	-0-	-11478	-0-	368	1	95755	2	Y	-0-					-0-
06	101730	X	90762	-0-	-10968	-0-	358	1	90403	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	102238	X	91785	-0-	-10453	-0-	371	1	91414	2	Y	-0-					-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306068	X	247064	-0-	-59004	-0-	260	1	246804	2	Y	-0-					-0-
03	327577	X	265147	-0-	-62430	-0-	290	1	264857	2	Y	-0-					-0-
04	299760	X	242187	-0-	-57573	-0-	278	1	241909	2	Y	-0-					-0-
05	297600	X	241120	-0-	-56480	-0-	293	1	240827	2	Y	-0-					-0-
06	279990	X	224016	-0-	-55974	-0-	277	1	223739	2	Y	-0-					-0-
07	273544	X	221707	-0-	-51837	-0-	283	1	221424	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11436 - 19314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222908	X	171403	-0-	-51505	-0-	180	1	171223	2	Y	-0-			-0-
03	238266	X	182373	-0-	-55893	-0-	199	1	182174	2	Y	-0-			-0-
04	218370	X	165246	-0-	-53124	-0-	189	1	165057	2	Y	-0-			-0-
05	211947	X	151722	-0-	-60225	-0-	184	1	151538	2	Y	-0-			-0-
06	195090	X	155961	-0-	-39129	-0-	193	1	155768	2	Y	-0-			-0-
07	189782	X	155286	-0-	-34496	-0-	198	1	155088	2	Y	-0-			-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825

02	385924	X	326280	-0-	-59644	-0-	343	1	325937	2	Y	-0-			-0-
03	415710	X	346920	-0-	-68790	-0-	379	1	346541	2	Y	-0-			-0-
04	388200	X	325549	-0-	-62651	-0-	373	1	325176	2	Y	-0-			-0-
05	387221	X	322345	-0-	-64876	-0-	391	1	321954	2	Y	-0-			-0-
06	362790	X	300514	-0-	-62276	-0-	371	1	300143	2	Y	-0-			-0-
07	361243	X	302906	-0-	-58337	-0-	387	1	302519	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

02	143220	X	116130	-0-	-27090	-0-	96	1	116034	2	Y	-0-			-0-
03	145607	X	114216	-0-	-31391	-0-	97	1	114119	2	Y	-0-			-0-
04	140910	X	106901	-0-	-34009	-0-	94	1	106807	2	Y	-0-			-0-
05	137578	X	106488	-0-	-31090	-0-	102	1	106386	2	Y	-0-			-0-
06	126120	X	99054	-0-	-27066	-0-	87	1	98967	2	Y	-0-			-0-
07	128588	X	100238	-0-	-28350	-0-	92	1	100146	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

02	117656	X	96367	-0-	-21289	-0-	79	1	96288	2	Y	-0-			-0-
03	125302	X	98674	-0-	-26628	-0-	83	1	98591	2	Y	-0-			-0-
04	118650	X	92378	-0-	-26272	-0-	81	1	92297	2	Y	-0-			-0-
05	116622	X	92858	-0-	-23764	-0-	89	1	92769	2	Y	-0-			-0-
06	107190	X	87078	-0-	-20112	-0-	76	1	87002	2	Y	-0-			-0-
07	106702	X	87087	-0-	-19615	-0-	80	1	87007	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

02	179032	X	147077	-0-	-31955	-0-	121	1	146956	2	Y	-0-			-0-
03	193874	X	157447	-0-	-36427	-0-	133	1	157314	2	Y	-0-			-0-
04	176520	X	133255	-0-	-43265	-0-	117	1	133138	2	Y	-0-			-0-
05	176173	X	128473	-0-	-47700	-0-	123	1	128350	2	Y	-0-			-0-
06	162480	X	120124	-0-	-42356	-0-	105	1	120019	2	Y	-0-			-0-
07	162843	X	120796	-0-	-42047	-0-	110	1	120686	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

02	206724	X	126586	-0-	-80138	-0-	104	1	126482	2	Y	-0-			-0-
03	223200	X	188068	-0-	-35132	-0-	159	1	187909	2	Y	-0-			-0-
04	206070	X	182883	-0-	-23187	-0-	161	1	182722	2	Y	-0-			-0-
05	203918	X	174074	-0-	-29844	-0-	167	1	173907	2	Y	-0-			-0-
06	190920	X	157004	-0-	-33916	-0-	138	1	156866	2	Y	-0-			-0-
07	188976	X	153422	-0-	-35554	-0-	140	1	153282	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

02	176596	X	104792	-0-	-71804	-0-	86	1	104706	2	Y	-0-			-0-
03	190123	X	174724	-0-	-15399	-0-	148	1	174576	2	Y	-0-			-0-
04	174900	X	163288	-0-	-11612	-0-	144	1	163144	2	Y	-0-			-0-
05	173879	X	159820	-0-	-14059	-0-	153	1	159667	2	Y	-0-			-0-
06	169080	X	142569	-0-	-26511	-0-	125	1	142444	2	Y	-0-			-0-
07	174716	X	139443	-0-	-35273	-0-	127	1	139316	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96740	X	80612	-0-	-16128	-0-	150	1	80462	2	Y	-0-					-0-
03	105276	X	85329	-0-	-19947	-0-	162	1	85167	2	Y	-0-					-0-
04	95310	X	82034	-0-	-13276	-0-	165	1	81869	2	Y	-0-					-0-
05	96007	X	48888	-0-	-47119	-0-	111	1	48777	2	Y	-0-					-0-
06	89730	X	82692	-0-	-7038	-0-	168	1	82524	2	Y	-0-					-0-
07	89249	X	74029	-0-	-15220	-0-	150	1	73879	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

02	89096	X	73148	-0-	-15948	-0-	136	1	73012	2	Y	-0-					-0-
03	96596	X	76316	-0-	-20280	-0-	145	1	76171	2	Y	-0-					-0-
04	88350	X	71561	-0-	-16789	-0-	144	1	71417	2	Y	-0-					-0-
05	87637	X	44609	-0-	-43028	-0-	101	1	44508	2	Y	-0-					-0-
06	81420	X	68733	-0-	-12687	-0-	139	1	68594	2	Y	-0-					-0-
07	80972	X	57769	-0-	-23203	-0-	117	1	57652	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

02	228060	X	184190	-0-	-43870	-0-	342	1	183848	2	Y	-0-					-0-
03	246667	X	190079	-0-	-56588	-0-	362	1	189717	2	Y	-0-					-0-
04	224010	X	180777	-0-	-43233	-0-	363	1	180414	2	Y	-0-					-0-
05	220348	X	88898	-0-	-131450	-0-	201	1	88697	2	Y	-0-					-0-
06	206100	X	165175	-0-	-40925	-0-	335	1	164840	2	Y	-0-					-0-
07	203918	X	159144	-0-	-44774	-0-	322	1	158822	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

02	95396	X	83058	-0-	-12338	-0-	154	1	82904	2	Y	-0-					-0-
03	102114	X	85878	-0-	-16236	-0-	163	1	85715	2	Y	-0-					-0-
04	98820	X	79414	-0-	-19406	-0-	159	1	79255	2	Y	-0-					-0-
05	100006	X	47474	-0-	-52532	-0-	107	1	47367	2	Y	-0-					-0-
06	92400	X	82039	-0-	-10361	-0-	166	1	81873	2	Y	-0-					-0-
07	91946	X	76266	-0-	-15680	-0-	154	1	76112	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

02	202384	X	121124	-0-	-81260	-0-	121124	2			Y	-0-					-0-
03	215481	X	163189	-0-	-52292	-0-	163189	2			Y	-0-					-0-
04	195270	X	158750	-0-	-36520	-0-	158750	2			Y	-0-					-0-
05	190061	X	154526	-0-	-35535	-0-	154526	2			Y	-0-					-0-
06	172410	X	134828	-0-	-37582	-0-	134828	2			Y	-0-					-0-
07	164052	X	131308	-0-	-32744	-0-	131308	2			Y	-0-					-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

02	169820	X	106807	-0-	-63013	-0-	106807	2			Y	-0-					-0-
03	181722	X	157499	-0-	-24223	-0-	157499	2			Y	-0-					-0-
04	165900	X	139458	-0-	-26442	-0-	139458	2			Y	-0-					-0-
05	163060	X	137518	-0-	-25542	-0-	137518	2			Y	-0-					-0-
06	152430	X	120832	-0-	-31598	-0-	120832	2			Y	-0-					-0-
07	157511	X	117287	-0-	-40224	-0-	117287	2			Y	-0-					-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009

02	196392	X	156681	-0-	-39711	-0-	156681	2			Y	-0-					-0-
03	209994	X	171842	-0-	-38152	-0-	171842	2			Y	-0-					-0-
04	195510	X	162668	-0-	-32842	-0-	162668	2			Y	-0-					-0-
05	192355	X	162001	-0-	-30354	-0-	162001	2			Y	-0-					-0-
06	175290	X	145812	-0-	-29478	-0-	145812	2			Y	-0-					-0-
07	173476	X	141435	-0-	-32041	-0-	141435	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231000	X	220141	-0-	-10859	-0-	245	1	219896	2	Y	-0-					-0-
03	249643	X	229797	-0-	-19846	-0-	281	1	229516	2	Y	-0-					-0-
04	249750	X	129612	-0-	-120138	-0-	202	1	129410	2	Y	-0-					-0-
05	258075	X	52315	-0-	-205760	-0-	99	1	52216	2	Y	-0-					-0-
06	249750	X	231781	-0-	-17969	-0-	248	1	231533	2	Y	-0-					-0-
07	243722	X	193621	-0-	-50101	-0-	255	1	193365	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186420	X	186420	-0-	-0-	-0-	207	1	186213	2	Y	-0-					-0-
03	183644	X	167688	-0-	-15956	-0-	205	1	167483	2	Y	-0-					-0-
04	177720	X	161775	-0-	-15945	-0-	252	1	161523	2	Y	-0-					-0-
05	229389	X	229389	-0-	-0-	-0-	432	1	228957	2	Y	-0-					-0-
06	211406	X	211406	-0-	-0-	-0-	226	1	211180	2	Y	-0-					-0-
07	183644	X	156141	-0-	-27503	-0-	206	1	155934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146440	X	121071	-0-	-25369	-0-	135	1	120936	2	Y	-0-					-0-
03	162130	X	132722	-0-	-29408	-0-	163	1	132559	2	Y	-0-					-0-
04	148170	X	81916	-0-	-66254	-0-	128	1	81788	2	Y	-0-					-0-
05	147002	X	-0-	-0-	-147002	-0-					Y	-0-					-0-
06	154264	X	154264	-0-	-0-	-0-	165	1	154099	2	Y	-0-					-0-
07	136734	X	136734	-0-	-0-	-0-	180	1	136553	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163940	X	76280	-0-	-87660	-0-	76280	2			Y	-0-					-0-
03	171027	X	116581	-0-	-54446	-0-	116581	2			Y	-0-					-0-
04	161070	X	112311	-0-	-48759	-0-	112311	2			Y	-0-					-0-
05	156240	X	112173	-0-	-44067	-0-	112173	2			Y	-0-					-0-
06	112830	X	97968	-0-	-14862	-0-	97968	2			Y	-0-					-0-
07	116591	X	97064	-0-	-19527	-0-	97064	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157948	X	111232	-0-	-46716	-0-	111232	2			Y	-0-					-0-
03	164982	X	158585	-0-	-6397	-0-	158585	2			Y	-0-					-0-
04	153480	X	132321	-0-	-21159	-0-	132321	2			Y	-0-					-0-
05	150226	X	126303	-0-	-23923	-0-	126303	2			Y	-0-					-0-
06	153480	X	93345	-0-	-60135	-0-	93345	2			Y	-0-					-0-
07	158596	X	111168	-0-	-47428	-0-	111168	2			Y	-0-					-0-

MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241164	X	196221	-0-	-44943	-0-	176	1	196045	2	Y	-0-					-0-
03	259160	X	210949	-0-	-48211	-0-	196	1	210753	2	Y	-0-					-0-
04	240090	X	194961	-0-	-45129	-0-	191	1	194770	2	Y	-0-					-0-
05	236964	X	185305	-0-	-51659	-0-	194	1	185111	2	Y	-0-					-0-
06	221070	X	183250	-0-	-37820	-0-	193	1	183057	2	Y	-0-					-0-
07	217248	X	135159	-0-	-82089	-0-	147	1	135012	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227136	X	177422	-0-	-49714	-0-	197	1	177225	2	Y	-0-					-0-
03	244621	X	178610	-0-	-66011	-0-	219	1	178391	2	Y	-0-					-0-
04	224910	X	164896	-0-	-60014	-0-	257	1	164639	2	Y	-0-					-0-
05	196447	X	178854	-0-	-17593	-0-	337	1	178517	2	Y	-0-					-0-
06	190110	X	189102	-0-	-1008	-0-	202	1	188900	2	Y	-0-					-0-
07	196447	X	171367	-0-	-25080	-0-	226	1	171141	2	Y	-0-					-0-

LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237692	X	-0-	-0-	-237692	-0-					Y	-0-					25
03	253332	X	-0-	-0-	-253332	-0-					Y	-0-					25
04	233310	X	-0-	-0-	-233310	-0-					Y	-0-					25
05	165850	X	208	-0-	-165642	-0-	208	2			Y	-0-					25
06	277269	X	277269	-0-	-0-	-0-	277266	2	3	9	Y	3	3	8			25
07	294693	X	294693	-0-	-0-	-0-	294679	2	14	9	Y	13	13	8			25

LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261380	X	-0-	-0-	-261380	-0-					Y	-0-					-0-
03	278938	X	-0-	-0-	-278938	-0-					Y	-0-					-0-
04	257400	X	-0-	-0-	-257400	-0-					Y	-0-					-0-
05	254603	X	201	-0-	-254402	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	272516	X	272516	-0-	-0-	-0-	272513	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	329418	X	329418	-0-	-0-	-0-	329401	2	17	9	Y	15	15	8			-0-

MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188496	X	146803	-0-	-41693	-0-	132	1	146671	2	Y	-0-					-0-
03	198090	X	155750	-0-	-42340	-0-	145	1	155605	2	Y	-0-					-0-
04	182160	X	142165	-0-	-39995	-0-	139	1	142026	2	Y	-0-					-0-
05	179335	X	140930	-0-	-38405	-0-	147	1	140783	2	Y	-0-					-0-
06	164700	X	129992	-0-	-34708	-0-	137	1	129855	2	Y	-0-					-0-
07	162533	X	97101	-0-	-65432	-0-	106	1	96995	2	Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170324	X	128563	-0-	-41761	-0-	128563	2			Y	-0-					-0-
03	179521	X	113739	-0-	-65782	-0-	113739	2			Y	-0-					-0-
04	163050	X	117613	-0-	-45437	-0-	117613	2			Y	-0-					-0-
05	158348	X	117225	-0-	-41123	-0-	117225	2			Y	-0-					-0-
06	144390	X	109458	-0-	-34932	-0-	109458	2			Y	-0-					-0-
07	142352	X	108119	-0-	-34233	-0-	108119	2			Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233576	X	188495	-0-	-45081	-0-	188495	2			Y	-0-					-0-
03	247287	X	203082	-0-	-44205	-0-	203082	2			Y	-0-					-0-
04	229260	X	187461	-0-	-41799	-0-	187461	2			Y	-0-					-0-
05	226176	X	174168	-0-	-52008	-0-	174168	2			Y	-0-					-0-
06	208950	X	165106	-0-	-43844	-0-	165106	2			Y	-0-					-0-
07	208692	X	165116	-0-	-43576	-0-	165116	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244664	X	196782	-0-	-47882	-0-	162	1	196620	2	Y	-0-					-0-
03	263035	X	205347	-0-	-57688	-0-	174	1	205173	2	Y	-0-					-0-
04	240900	X	171580	-0-	-69320	-0-	151	1	171429	2	Y	-0-					-0-
05	237460	X	181485	-0-	-55975	-0-	174	1	181311	2	Y	-0-					-0-
06	217830	X	166967	-0-	-50863	-0-	146	1	166821	2	Y	-0-					-0-
07	217868	X	161192	-0-	-56676	-0-	147	1	161045	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524

02	283108	X	222739	-0-	-60369	-0-	183	1	222556	2	Y	-0-					-0-
03	297197	X	235701	-0-	-61496	-0-	199	1	235502	2	Y	-0-					-0-
04	271110	X	197621	-0-	-73489	-0-	174	1	197447	2	Y	-0-					-0-
05	270692	X	211521	-0-	-59171	-0-	203	1	211318	2	Y	-0-					-0-
06	247080	X	192397	-0-	-54683	-0-	169	1	192228	2	Y	-0-					-0-
07	246605	X	189679	-0-	-56926	-0-	173	1	189506	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830

*01	159898	X	-0-	-0-	-159898	-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.		18949	-0-	18949	18949	112	1	18837	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		232215	-0-	232215	251164	868	1	231347	2	N	-0-					-0-
*06	T. A.		233372	-0-	233372	484536	840	1	232531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	580623	X	96087	-0-	-484536	-0-	392	1	95695	2	N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11350 - 22339

02	482020	X	286612	-0-	-195408	-0-	555	1	286057	2	Y	-0-					-0-
03	500495	X	308419	-0-	-192076	-0-	563	1	307856	2	Y	-0-					-0-
04	336900	X	278603	-0-	-58297	-0-	455	1	278148	2	Y	-0-					-0-
05	348130	X	271008	-0-	-77122	-0-	461	1	270547	2	Y	-0-					-0-
06	320370	X	248290	-0-	-72080	-0-	443	1	247847	2	Y	-0-					-0-
07	317316	X	246320	-0-	-70996	-0-	383	1	245937	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11352 - 22354

02	469588	X	273187	-0-	-196401	-0-	529	1	272658	2	Y	-0-					-0-
03	519901	X	291039	-0-	-228862	-0-	532	1	290507	2	Y	-0-					-0-
04	503130	X	269474	-0-	-233656	-0-	440	1	269034	2	Y	-0-					-0-
05	333932	X	265105	-0-	-68827	-0-	451	1	264654	2	Y	-0-					-0-
06	308280	X	245784	-0-	-62496	-0-	439	1	245345	2	Y	-0-					-0-
07	302467	X	246044	-0-	-56423	-0-	382	1	245662	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11542 - 25013

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		137286	-0-	137286	137286	251	1	137035	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		372883	-0-	372883	510169	609	1	372274	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		370024	-0-	370024	880193	630	1	369394	2	Y	-0-					-0-
06	1224202	X	344009	-0-	-880193	-0-	614	1	343395	2	Y	-0-					-0-
07	385299	X	342553	-0-	-42746	-0-	532	1	342021	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11260 - 22189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353501	X	353501	-0-	-0-	-0-	684	1	352817	2	Y	-0-					-0-
03	415989	X	356506	-0-	-59483	-0-	651	1	355855	2	Y	-0-					-0-
04	402570	X	302337	-0-	-100233	-0-	494	1	301843	2	Y	-0-					-0-
05	415989	X	307545	-0-	-108444	-0-	523	1	307022	2	Y	-0-					-0-
06	397950	X	279004	-0-	-118946	-0-	498	1	278506	2	Y	-0-					-0-
07	391375	X	276189	-0-	-115186	-0-	429	1	275760	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11443 - 21787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291004	X	244310	-0-	-46694	-0-	473	1	243837	2	Y	-0-					-0-
03	308264	X	264328	-0-	-43936	-0-	483	1	263845	2	Y	-0-					-0-
04	290640	X	246687	-0-	-43953	-0-	403	1	246284	2	Y	-0-					-0-
05	292516	X	243771	-0-	-48745	-0-	415	1	243356	2	Y	-0-					-0-
06	271800	X	227076	-0-	-44724	-0-	405	1	226671	2	Y	-0-					-0-
07	270475	X	227391	-0-	-43084	-0-	353	1	227038	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431676	X	339937	-0-	-91739	-0-	749	1	339188	2	Y	-0-					-0-
03	459730	X	361731	-0-	-97999	-0-	727	1	361004	2	Y	-0-					-0-
04	418890	X	334428	-0-	-84462	-0-	740	1	333688	2	Y	-0-					-0-
05	413168	X	327221	-0-	-85947	-0-	732	1	326489	2	Y	-0-					-0-
06	384960	X	304697	-0-	-80263	-0-	710	1	303987	2	Y	-0-					-0-
07	376371	X	300390	-0-	-75981	-0-	739	1	299651	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449512	X	347956	-0-	-101556	-0-	766	1	347190	2	Y	-0-					-0-
03	478454	X	364989	-0-	-113465	-0-	734	1	364255	2	Y	-0-					-0-
04	436050	X	336574	-0-	-99476	-0-	745	1	335829	2	Y	-0-					-0-
05	425568	X	332826	-0-	-92742	-0-	744	1	332082	2	Y	-0-					-0-
06	393750	X	309586	-0-	-84164	-0-	721	1	308865	2	Y	-0-					-0-
07	385237	X	306100	-0-	-79137	-0-	753	1	305347	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386456	X	270768	-0-	-115688	-0-	365	1	270382	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
03	407898	X	280591	-0-	-127307	-0-	402	1	280189	2	Y	-0-					-0-
04	359130	X	251742	-0-	-107388	-0-	387	1	251355	2	Y	-0-					-0-
05	341837	X	246457	-0-	-95380	-0-	399	1	246055	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	305100	X	224802	-0-	-80298	-0-	385	1	224394	2	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
07	299770	X	218569	-0-	-81201	-0-	398	1	218171	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435512	X	310042	-0-	-125470	-0-	419	1	309603	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
03	462334	X	324754	-0-	-137580	-0-	466	1	324288	2	Y	-0-					-0-
04	411900	X	294785	-0-	-117115	-0-	453	1	294332	2	Y	-0-					-0-
05	390166	X	289799	-0-	-100367	-0-	469	1	289327	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	346050	X	265603	-0-	-80447	-0-	455	1	265122	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
07	343263	X	258411	-0-	-84852	-0-	470	1	257941	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

MILL CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299248 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11411 - 23509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378084	X	297935	-0-	-80149	-0-	656	1	297279	2	Y	-0-					-0-
03	406782	X	309494	-0-	-97288	-0-	622	1	308872	2	Y	-0-					-0-
04	372240	X	284750	-0-	-87490	-0-	630	1	284120	2	Y	-0-					-0-
05	365645	X	280628	-0-	-85017	-0-	627	1	280001	2	Y	-0-					-0-
06	339540	X	260484	-0-	-79056	-0-	607	1	259877	2	Y	-0-					-0-
07	329871	X	255572	-0-	-74299	-0-	629	1	254943	2	Y	-0-					-0-

BERGIN H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 299357 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268996	X	20186	-0-	-248810	-0-	52	1	20134	2	Y	-0-					-0-
03	280860	X	263145	-0-	-17715	-0-	519	1	262626	2	Y	-0-					-0-
04	284763	X	284763	-0-	-0-	-0-	674	1	284089	2	Y	-0-					-0-
05	236437	X	221891	-0-	-14546	-0-	636	1	221255	2	Y	-0-					-0-
06	254670	X	184718	-0-	-69952	-0-	576	1	184141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	294252	X	169737	-0-	-124515	-0-	568	1	169168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN I (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329700	X	26274	-0-	-303426	-0-	68	1	26206	2	Y	-0-					-0-
03	347200	X	81770	-0-	-265430	-0-	161	1	81609	2	Y	-0-					-0-
04	314040	X	222365	-0-	-91675	-0-	526	1	221839	2	Y	-0-					-0-
05	304420	X	210646	-0-	-93774	-0-	604	1	210042	2	Y	-0-					-0-
06	278550	X	200057	-0-	-78493	-0-	624	1	199429	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	229772	X	200603	-0-	-29169	-0-	672	1	199928	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BIRD-CARTER A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351400	X	257026	-0-	-94374	-0-	249	1	256777	2	Y	-0-					-0-
03	360840	X	266258	-0-	-94582	-0-	254	1	266004	2	Y	-0-					-0-
04	325170	X	239075	-0-	-86095	-0-	233	1	238842	2	Y	-0-					-0-
05	319858	X	232830	-0-	-87028	-0-	238	1	232592	2	Y	-0-					-0-
06	289860	X	209757	-0-	-80103	-0-	225	1	209532	2	Y	-0-					-0-
07	284580	X	203840	-0-	-80740	-0-	231	1	203609	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388696	X	302911	-0-	-85785	-0-	293	1	302618	2	Y	-0-					-0-
03	401233	X	298770	-0-	-102463	-0-	285	1	298485	2	Y	-0-					-0-
04	361440	X	263696	-0-	-97744	-0-	257	1	263439	2	Y	-0-					-0-
05	349153	X	256088	-0-	-93065	-0-	261	1	255827	2	Y	-0-					-0-
06	324540	X	230920	-0-	-93620	-0-	248	1	230672	2	Y	-0-					-0-
07	335358	X	225035	-0-	-110323	-0-	255	1	224780	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395052	X	307061	-0-	-87991	-0-	297	1	306764	2	Y	-0-					-0-
03	406100	X	283924	-0-	-122176	-0-	271	1	283653	2	Y	-0-					-0-
04	391170	X	252676	-0-	-138494	-0-	247	1	252429	2	Y	-0-					-0-
05	404209	X	247880	-0-	-156329	-0-	253	1	247627	2	Y	-0-					-0-
06	391170	X	224732	-0-	-166438	-0-	241	1	224491	2	Y	-0-					-0-
07	339946	X	219312	-0-	-120634	-0-	248	1	219064	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

MULLINS O V A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593208	X	446009	-0-	-147199	-0-	670	1	445339	2	Y	-0-					-0-
03	653232	X	457493	-0-	-195739	-0-	712	1	456781	2	Y	-0-					-0-
04	632160	X	426454	-0-	-205706	-0-	678	1	425775	2	Y	1	1	8			-0-
								1		9							
05	575577	X	420032	-0-	-155545	-0-	694	1	419338	2	Y	-0-					-0-
06	477870	X	384259	-0-	-93611	-0-	670	1	383589	2	Y	-0-					-0-
07	493799	X	389065	-0-	-104734	-0-	693	1	388372	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306721	X	306721	-0-	-0-	-0-	461	1	306260	2	Y	-0-					-0-
03	331235	X	306838	-0-	-24397	-0-	478	1	306360	2	Y	-0-					-0-
04	392100	X	304173	-0-	-87927	-0-	484	1	303689	2	Y	-0-					-0-
05	405170	X	314758	-0-	-90412	-0-	520	1	314238	2	Y	-0-					-0-
06	392100	X	287456	-0-	-104644	-0-	501	1	286955	2	Y	-0-					-0-
07	339574	X	290233	-0-	-49341	-0-	517	1	289716	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		290734	-0-	290734	290734	437	1	290297	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		350603	-0-	350603	641337	546	1	350057	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		325953	-0-	325953	967290	518	1	325435	2	Y	-0-					-0-
05	1283573	X	316283	-0-	-967290	-0-	522	1	315761	2	Y	-0-					-0-
06	292224	X	292224	-0-	-0-	-0-	509	1	291715	2	Y	-0-					-0-
07	336102	X	294633	-0-	-41469	-0-	525	1	294108	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300077 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11437 - 21275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411124	X	321791	-0-	-89333	-0-	312	1	321479	2	Y	-0-					-0-
03	434620	X	342320	-0-	-92300	-0-	327	1	341993	2	Y	-0-					-0-
04	396030	X	313453	-0-	-82577	-0-	306	1	313147	2	Y	-0-					-0-
05	391933	X	308348	-0-	-83585	-0-	315	1	308033	2	Y	-0-					-0-
06	358440	X	284987	-0-	-73453	-0-	306	1	284681	2	Y	-0-					-0-
07	356283	X	280861	-0-	-75422	-0-	318	1	280543	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER-FURRH B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300106 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11535 - 25953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541352	X	138974	-0-	-402378	-0-	135	1	138839	2	Y	-0-					-0-
03	553722	X	266624	-0-	-287098	-0-	254	1	266370	2	Y	-0-					-0-
04	502500	X	337581	-0-	-164919	-0-	330	1	337251	2	Y	-0-					-0-
05	500929	X	351268	-0-	-149661	-0-	358	1	350910	2	Y	-0-					-0-
06	333755	X	333755	-0-	-0-	-0-	358	1	333397	2	Y	-0-					-0-
07	348843	X	331134	-0-	-17709	-0-	375	1	330759	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER-FURRH A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300143 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432572	X	290763	-0-	-141809	-0-	282	1	290481	2	Y	-0-					-0-
03	456506	X	361646	-0-	-94860	-0-	345	1	361301	2	Y	-0-					-0-
04	413040	X	314212	-0-	-98828	-0-	307	1	313905	2	Y	-0-					-0-
05	403465	X	304814	-0-	-98651	-0-	311	1	304503	2	Y	-0-					-0-
06	349980	X	281154	-0-	-68826	-0-	302	1	280852	2	Y	-0-					-0-
07	361646	X	273163	-0-	-88483	-0-	309	1	272854	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

WYATT A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300495 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11939 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424620	X	295516	-0-	-129104	-0-	295441	2	75	9	Y	68	68	8			-0-
03	470115	X	381362	-0-	-88753	-0-	381281	2	81	9	Y	74	74	8			-0-
04	454950	X	324435	-0-	-130515	-0-	324345	2	90	9	Y	82	82	8			-0-
05	351970	X	351970	-0-	-0-	-0-	351916	2	54	9	Y	49	49	8			-0-
06	369060	X	249743	-0-	-119317	-0-	249743	2			Y	-0-					-0-
07	381362	X	324240	-0-	-57122	-0-	324240	2			Y	-0-					-0-

WYATT B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300496 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11588 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521164	X	385865	-0-	-135299	-0-	385797	2	68	9	Y	62	62	8			-0-
03	577003	X	516764	-0-	-60239	-0-	516681	2	83	9	Y	75	75	8			-0-
04	558390	X	389475	-0-	-168915	-0-	389389	2	86	9	Y	78	78	8			-0-
05	427211	X	371558	-0-	-55653	-0-	371515	2	43	9	Y	39	39	8			-0-
06	500100	X	366078	-0-	-134022	-0-	366078	2			Y	-0-					-0-
07	516770	X	352667	-0-	-164103	-0-	352667	2			Y	-0-					-0-

BONNER A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301071 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11684 PERF.12205 - 26160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		11890	-0-	11890	11890	11886	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	813626	X	717497	-0-	-96129	-0-	60	1	717408	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
04	787380	X	697588	-0-	-89792	-0-	115	1	697437	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
05	747813	X	705339	-0-	-42474	-0-	119	1	705174	2	Y	42	42	8			-0-
							46	9									
06	694350	X	509086	-0-	-185264	-0-	104	1	508980	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	720843	X	516282	-0-	-204561	-0-	119	1	516159	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

BONNER B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301072 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12015 - 25232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		12052	-0-	12052	12052	12048	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	SHUT IN		675204	-0-	675204	687256	56	1	675112	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
04	1321698	X	634442	-0-	-687256	-0-	105	1	634294	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
05	718456	X	621327	-0-	-97129	-0-	104	1	621165	2	Y	53	53	8			-0-
							58	9									
06	695280	X	456003	-0-	-239277	-0-	93	1	455908	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	718456	X	463696	-0-	-254760	-0-	107	1	463583	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

BOBCAT A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301074 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

BERGIN J (AW) WELL #: 10H RRCID -> 301075 COMPL. DATE 04/07/2026 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11558 - 23255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		393486	-0-	393486	393486	119	1	393366	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	908735	X	515249	-0-	-393486	-0-	153	1	515096	2	Y	-0-					-0-
06	559080	X	458610	-0-	-100470	-0-	142	1	458464	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	577716	X	446225	-0-	-131491	-0-	145	1	446077	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BERGIN K (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301076 COMPL. DATE 04/07/2026 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 23522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		448558	-0-	448558	448558	135	1	448422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1036153	X	587595	-0-	-448558	-0-	175	1	587420	2	Y	-0-					-0-
06	630600	X	540079	-0-	-90521	-0-	167	1	539908	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	651620	X	545548	-0-	-106072	-0-	177	1	545368	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TAYLOR CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301080 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11400 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		276833	-0-	276833	276833	276833	2			N	-0-					-0-
04	600746	X	323913	-0-	-276833	-0-	323913	2			N	-0-					-0-
05	384462	X	305887	-0-	-78575	-0-	305887	2			N	-0-					-0-
06	372060	X	275208	-0-	-96852	-0-	275208	2			N	-0-					-0-
07	384462	X	261355	-0-	-123107	-0-	261355	2			N	-0-					-0-

BONNER C HS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 301084 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12017 - 24382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		13322	-0-	13322	13322	13318	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	SHUT IN		715588	-0-	715588	728910	60	1	715496	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
04	1391540	X	662630	-0-	-728910	-0-	110	1	662287	2	Y	212	212	8			-0-
							233	9									
05	711698	X	702379	-0-	-9319	-0-	118	1	702210	2	Y	46	46	8			-0-
							51	9									
06	688740	X	498389	-0-	-190351	-0-	101	1	498282	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	711698	X	487166	-0-	-224532	-0-	112	1	487048	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TAYLOR CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301095 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11540 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		283038	-0-	283038	283038	283038	2			N	-0-					-0-
04	613734	X	330696	-0-	-283038	-0-	330696	2			N	-0-					-0-
05	389794	X	321185	-0-	-68609	-0-	321185	2			N	-0-					-0-
06	377220	X	293596	-0-	-83624	-0-	293596	2			N	-0-					-0-
07	389794	X	283046	-0-	-106748	-0-	283046	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BOBCAT B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301122 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 11687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE DEEP-BOUNDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301162 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11433 - 27477

02	769521	X	432202	-0-	-337319	-0-	244	1	431958	2	Y	-0-					-0-
03	551273	X	453369	-0-	-97904	-0-	270	1	453099	2	Y	-0-					-0-
04	533490	X	410876	-0-	-122614	-0-	263	1	410613	2	Y	-0-					-0-
05	551273	X	314861	-0-	-236412	-0-	245	1	314614	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	533490	X	390555	-0-	-142935	-0-	273	1	390282	2	Y	-0-					-0-
07	478516	X	429472	-0-	-49044	-0-	309	1	429163	2	Y	-0-					-0-

PAYNE DEEP-BOUNDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301191 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11190 - 24644

02	851369	X	466519	-0-	-384850	-0-	264	1	466255	2	Y	-0-					-0-
03	646939	X	488616	-0-	-158323	-0-	291	1	488325	2	Y	-0-					-0-
04	626070	X	435669	-0-	-190401	-0-	279	1	435390	2	Y	-0-					-0-
05	646939	X	329550	-0-	-317389	-0-	257	1	329293	2	Y	-0-					-0-
06	626070	X	398823	-0-	-227247	-0-	279	1	398544	2	Y	-0-					-0-
07	516491	X	377424	-0-	-139067	-0-	272	1	377152	2	Y	-0-					-0-

PAYNE DEEP-DUNAWAY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301310 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11285 - 24078

02	852443	X	487408	-0-	-365035	-0-	276	1	487132	2	Y	-0-					-0-
03	608344	X	516045	-0-	-92299	-0-	307	1	515738	2	Y	-0-					-0-
04	588720	X	466636	-0-	-122084	-0-	298	1	466338	2	Y	-0-					-0-
05	608344	X	469869	-0-	-138475	-0-	366	1	469481	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
06	588720	X	411652	-0-	-177068	-0-	288	1	411364	2	Y	-0-					-0-
07	539617	X	397949	-0-	-141668	-0-	287	1	397662	2	Y	-0-					-0-

WNR HAYNESVILLE OPERATING, LLC 104378
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

02	61572	X	57873	-0-	-3699	-0-	57873	3			N	-0-					-0-
03	68169	X	59681	-0-	-8488	-0-	59681	3			N	-0-					-0-
04	64320	X	56265	-0-	-8055	-0-	56265	3			N	-0-					-0-
05	64077	X	57893	-0-	-6184	-0-	57893	3			N	-0-					-0-
06	62010	X	52501	-0-	-9509	-0-	52501	3			N	-0-					-0-
07	64077	X	52336	-0-	-11741	-0-	52336	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

02	58212	X	52418	-0-	-5794	-0-	52418	3			N	-0-					-0-
03	64449	X	55983	-0-	-8466	-0-	55983	3			N	-0-					-0-
04	60570	X	52429	-0-	-8141	-0-	52429	3			N	-0-					-0-
05	60574	X	54255	-0-	-6319	-0-	54255	3			N	-0-					-0-
06	57690	X	49020	-0-	-8670	-0-	49020	3			N	-0-					-0-
07	58032	X	49125	-0-	-8907	-0-	49125	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WNR HAYNESVILLE OPERATING, LLC //CONT.// 104378

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59248	X	51995	-0-	-7253	-0-	51995	3			N	-0-					-0-
03	62837	X	58927	-0-	-3910	-0-	58927	3			N	-0-					-0-
04	59670	X	56716	-0-	-2954	-0-	56716	3			N	-0-					-0-
05	60822	X	55059	-0-	-5763	-0-	55059	3			N	-0-					-0-
06	57030	X	49452	-0-	-7578	-0-	49452	3			N	-0-					-0-
07	58931	X	54090	-0-	-4841	-0-	54090	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46340	X	39503	-0-	-6837	-0-	39503	3			N	-0-					-0-
03	51305	X	40959	-0-	-10346	-0-	40959	3			N	-0-					-0-
04	46470	X	37921	-0-	-8549	-0-	37921	3			N	-0-					-0-
05	46469	X	39610	-0-	-6859	-0-	39610	3			N	-0-					-0-
06	42330	X	36401	-0-	-5929	-0-	36401	3			N	-0-					-0-
07	43741	X	38051	-0-	-5690	-0-	38051	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74137	X	74137	-0-	-0-	-0-	74137	3			N	-0-					-0-
03	79583	X	79583	-0-	-0-	-0-	79583	3			N	-0-					-0-
04	70802	X	70802	-0-	-0-	-0-	70802	3			N	-0-					-0-
05	71388	X	71388	-0-	-0-	-0-	71388	3			N	-0-					-0-
*06	65664	X	65664	-0-	-0-	-0-	65664	3			N	-0-					-0-
07	67241	X	67241	-0-	-0-	-0-	67241	3			N	-0-					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71577	X	71577	-0-	-0-	-0-	71577	3			N	-0-					-0-
03	73786	X	73786	-0-	-0-	-0-	73786	3			N	-0-					-0-
04	67297	X	67297	-0-	-0-	-0-	67297	3			N	-0-					-0-
05	67177	X	67177	-0-	-0-	-0-	67177	3			N	-0-					-0-
*06	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	63006	3			N	-0-					-0-
07	64426	X	64426	-0-	-0-	-0-	64426	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45584	X	45584	-0-	-0-	-0-	45584	3			N	-0-					-0-
03	48034	X	48034	-0-	-0-	-0-	48034	3			N	-0-					-0-
04	44444	X	44444	-0-	-0-	-0-	44444	3			N	-0-					-0-
05	45109	X	45109	-0-	-0-	-0-	45109	3			N	-0-					-0-
*06	40594	X	40594	-0-	-0-	-0-	40594	3			N	-0-					-0-
07	40297	X	40297	-0-	-0-	-0-	40297	3			N	-0-					-0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76044	X	76044	-0-	-0-	-0-	76044	3			N	-0-					-0-
03	80885	X	80885	-0-	-0-	-0-	80885	3			N	-0-					-0-
04	79960	X	79960	-0-	-0-	-0-	79960	3			N	-0-					-0-
05	80659	X	80659	-0-	-0-	-0-	80659	3			N	-0-					-0-
*06	71182	X	71182	-0-	-0-	-0-	71182	3			N	-0-					-0-
07	70506	X	70506	-0-	-0-	-0-	70506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLOBAL EXPLORATION, LLC 104564
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

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

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 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
02	14B DENY		1979	-0-	1979	8533	1979	2			N	-0-					37
03	10560	X	2027	-0-	-8533	-0-	2005	2	22	9	N	20					57
04	4440	X	1436	-0-	-3004	-0-	1436	2			N	-0-					57
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6460	2	9	9	N	8					65
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					65
07	2201	X	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					65

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3633	X	375	-0-	-3258	-0-	375	3			N	-0-					78
03	1488	X	480	-0-	-1008	-0-	461	3	19	9	N	17					95
04	1440	X	449	-0-	-991	-0-	449	3			N	-0-					95
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					95
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					95
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					82
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					82
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					82
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					82
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					82
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					82

BROWN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	165	-0-	-5967	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	91	-0-	-6047	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	71	-0-	-2599	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	66	-0-	-647	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	300	X	42	-0-	-258	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	79	-0-	-107	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			Y	-0-					43
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					43
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					43
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-					43
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					43
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			Y	-0-					43

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1186	-0-	-1194	-0-	1186	2			Y	-0-					119
03	2108	X	762	-0-	-1346	-0-	762	2			Y	-0-					119
04	1590	X	1090	-0-	-500	-0-	1090	2			Y	-0-					119
05	1426	X	784	-0-	-642	-0-	784	2			Y	-0-					119
06	1260	X	1085	-0-	-175	-0-	1	1	1084	2	Y	-0-					119
07	1302	X	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			Y	-0-					119

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3087	-0-	-413	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2719	-0-	-1031	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2036	-0-	-1839	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2369	-0-	-1321	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2010	-0-	-1803	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					34
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					34
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					34
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			9
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			9
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			9
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			9
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			9
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			9

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			12
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			12
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-			12
05	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-			12
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			12
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			12

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
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			28
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			28
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			28
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			28
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			28
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			28

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			14
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			14
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			14
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			14
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			14

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
02	784	N	339	-0-	-445	-0-	339	2			N	-0-			177
03	3100	N	5649	-0-	2549	2549	5649	2			N	-0-			177
04	3000	N	5960	-0-	2960	5509	5960	2			N	-0-			177
05	3100	N	4199	-0-	1099	6608	4199	2			N	-0-			177
06	9694	X	3086	-0-	-6608	-0-	1	1	3085	2	N	-0-			177
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			177

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
02	2212	N	521	-0-	-1691	-0-	521	2			Y	-0-			88
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			Y	-0-			88
04	1230	N	480	-0-	-750	-0-	480	2			Y	-0-			88
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			88
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			88
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			88

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
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			12
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			12
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			12
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			12
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			12
07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	3			N	-0-					-0-
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
05	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3			N	-0-					-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
07	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3918	-0-	918	918	3918	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	145	-0-	-1343	-0-	145	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	3			N	-0-					147
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					147
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					147
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					147
06	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	1386	3			N	-0-					147
07	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					147

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	7303	-0-	4503	12383	7303	2			N	-0-					15
03	22069	X	9686	-0-	-12383	-0-	9686	2			N	-0-					15
04	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					15
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					15
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					15
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1958	-0-	-926	-0-	1958	2			N	-0-					58
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					58
04	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			N	-0-					58
05	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					58
06	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					58
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					7
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					7
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					7
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					7
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					7

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
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	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
02	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
02	43683	X	10088	-0-	-33595	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
04	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
06	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
03	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	30610	2			N	-0-					-0-
04	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	39312	2			N	-0-					-0-
05	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
06	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	10	1	21333	2	N	-0-					-0-
07	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	19326	2			N	-0-					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	170	-0-	-4030	-0-	170	2			N	-0-					133
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	186	X	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					133
06	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					133
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					133

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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1082	-0-	-592	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			Y	-0-					117
03	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9958	2	2	9	Y	2	2	8			117
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			Y	-0-					117
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			Y	-0-					117
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	2	1	4449	2	Y	-0-					117
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					117

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1308	-0-	-645	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					10
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					10
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					10
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					10
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					10
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					10

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					12
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					12
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					12
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					12
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					12
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					12

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

02	7644	X	7120	-0-	-524	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	1197	-0-	-7266	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	3492	-0-	-4128	-0-	2	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	2845	-0-	-5029	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1525	-0-	-1544	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					1
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					2
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					2
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1848	-0-	-280	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1691	-0-	-665	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1807	-0-	-456	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2016	-0-	-174	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1733	-0-	-313	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					73
03	2387	N	1590	-0-	-797	-0-	1590	2			Y	-0-					73
04	2070	N	1395	-0-	-675	-0-	1395	2			Y	-0-					73
05	1953	N	674	-0-	-1279	-0-	674	2			Y	-0-					73
06	1530	N	1141	-0-	-389	-0-	1	1	1140	2	Y	-0-					73
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					10
03	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					10
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					10
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					10
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5698	2	11	9	N	10					20
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					20

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					3
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					3
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					3
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					3
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					3
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					3

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3987	-0-	1187	1187	3987	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	1754	-0-	-1187	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1056	-0-	-654	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	971	-0-	-796	-0-	971	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					20
03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					20
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					20
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					20
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					20
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					20

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	1906	-0-	-4506	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1535	-0-	-2402	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1746	-0-	-2064	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1606	-0-	-1711	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1479	-0-	-831	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1929	-0-	-179	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	896	-0-	-1120	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1882	-0-	-2241	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1530	-0-	-2460	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	732	-0-	-3391	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1040	-0-	-1330	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	655	-0-	-1236	-0-	655	2			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					18
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					18
04	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					18
05	8246	X	7279	-0-	-967	-0-	7279	2			N	-0-					18
06	7980	X	5435	-0-	-2545	-0-	5435	2			N	-0-					18
07	8246	X	2632	-0-	-5614	-0-	2632	2			N	-0-					18

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
02	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5435	-0-	-205	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5652	-0-	-145	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5443	-0-	-167	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	5381	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					7
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					7
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					7
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					7
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3	9	N	3					10
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					10

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7924	X	646	-0-	-7278	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	570	X	195	-0-	-375	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	713	X	374	-0-	-339	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	690	X	235	-0-	-455	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	713	X	267	-0-	-446	-0-	267	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	2			N	-0-	1	1			12
03	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					12
04	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					12
05	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					12
06	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					12
07	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	14828	2			N	-0-					12

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26262	X	26262	-0-	-0-	-0-	26262	2			N	-0-					3
03	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	22326	2			N	-0-					3
04	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	17614	2			N	-0-					3
05	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					3
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2			N	-0-					3
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11280	2	8	9	N	7					10

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					13
03	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	4239	2	4	9	N	4					17
04	4830	X	683	-0-	-4147	-0-	683	2			N	-0-					17
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					17
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					17
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					17

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					5
03	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					5
04	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					5
05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					5
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					5
07	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-			-0-
03	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2			N	-0-			-0-
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
05	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-			-0-
06	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-			-0-
07	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-			-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

02	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	23405	2			N	-0-			15
03	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-			15
04	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-			15
05	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-			15
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-			15
07	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-			15

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

02	8988	X	3005	-0-	-5983	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
03	9951	X	9549	-0-	-402	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
04	9630	X	7260	-0-	-2370	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
05	9176	X	7010	-0-	-2166	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	6173	-0-	-3067	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	6132	-0-	-3416	-0-	6132	2			N	-0-			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-			2
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-			2
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-			2
05	8928	X	6760	-0-	-2168	-0-	6760	2			N	-0-			2
06	8640	X	6533	-0-	-2107	-0-	6533	2			N	-0-			2
07	8928	X	5966	-0-	-2962	-0-	5966	2			N	-0-			2

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

02	6888	X	6421	-0-	-467	-0-	6421	3			N	-0-			59
03	7967	X	7084	-0-	-883	-0-	7084	3			N	-0-			59
04	7710	X	6920	-0-	-790	-0-	6920	3			N	-0-			59
05	7967	X	7100	-0-	-867	-0-	7100	3			N	-0-			59
06	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	6910	3			N	-0-			59
07	7161	X	7113	-0-	-48	-0-	7113	3			N	-0-			59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

02	5544	X	3792	-0-	-1752	-0-	3757	3	35	9	N	32			125
03	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	4382	3	35	9	N	32			157
04	5670	X	4770	-0-	-900	-0-	4739	3	31	9	N	28			185
05	5859	X	4265	-0-	-1594	-0-	4208	3	57	9	N	52			237
06	5670	X	3502	-0-	-2168	-0-	3476	3	26	9	N	24	188 1		73
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6208	3	50	9	N	45			118

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

02	3052	X	2190	-0-	-862	-0-	2190	3			N	-0-			80
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-			80
04	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	2805	3			N	-0-			80
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-			80
06	3420	X	2751	-0-	-669	-0-	2751	3			N	-0-			80
07	3534	X	2490	-0-	-1044	-0-	2490	3			N	-0-			80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	9920	-0-	-776	-0-	9844	3	76	9	N	69					186
03	11842	X	11190	-0-	-652	-0-	11115	3	75	9	N	68	184	1			70
04	11460	X	11027	-0-	-433	-0-	10946	3	81	9	N	74					144
05	11780	X	10513	-0-	-1267	-0-	10445	3	68	9	N	62					206
06	10830	X	10331	-0-	-499	-0-	10266	3	65	9	N	59	181	1			84
07	11408	X	11385	-0-	-23	-0-	11319	3	66	9	N	60					144

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11217	3	209	9	N	190	190	1			106
03	10788	X	7450	-0-	-3338	-0-	7254	3	196	9	N	178	178	1			106
04	10440	X	8916	-0-	-1524	-0-	8916	3			N	-0-					106
05	12648	X	8409	-0-	-4239	-0-	8409	3			N	-0-					106
06	12240	X	8345	-0-	-3895	-0-	8144	3	201	9	N	183	183	1			106
07	12648	X	7982	-0-	-4666	-0-	7982	3			N	-0-					106

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
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12336	3	196	9	N	178	203	1			162
03	13640	X	13436	-0-	-204	-0-	13242	3	194	9	N	176	192	1			146
04	13200	X	12852	-0-	-348	-0-	12581	3	271	9	N	246	188	1			204
05	13888	X	13077	-0-	-811	-0-	12859	3	218	9	N	198	198	1			204
06	13440	X	12478	-0-	-962	-0-	12478	3			N	-0-					204
07	13888	X	12946	-0-	-942	-0-	12751	3	195	9	N	177	177	1			204

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8139	3	3	9	N	3					194
03	9269	X	8424	-0-	-845	-0-	8424	3			N	-0-					194
04	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			N	-0-					194
05	9269	X	8156	-0-	-1113	-0-	8156	3			N	-0-					194
06	8730	X	7481	-0-	-1249	-0-	7481	3			N	-0-					194
07	9424	X	7077	-0-	-2347	-0-	7075	3	2	9	N	2					196

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					74
03	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33992	2	3	9	N	3	3	8			74
04	45736	X	45736	-0-	-0-	-0-	45736	2			N	-0-					74
05	39377	X	39377	-0-	-0-	-0-	39377	2			N	-0-					74
06	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	17	1	36963	2	N	-0-					74
07	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	37218	2			N	-0-					74

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17640	X	7086	-0-	-10554	-0-	7086	2			N	-0-					75
03	78522	X	78522	-0-	-0-	-0-	78519	2	3	9	N	3	3	8			75
04	76636	X	76636	-0-	-0-	-0-	76635	2	1	9	N	1	1	8			75
05	42911	X	42911	-0-	-0-	-0-	42911	2			N	-0-					75
06	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	15	1	32417	2	N	-0-					75
07	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	28402	2			N	-0-					75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17752	X	14614	-0-	-3138	-0-	14614	2			N	-0-					74
03	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	23136	2	1	9	N	1	1	8			74
04	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	24328	2			N	-0-					74
05	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-					74
06	21240	X	16056	-0-	-5184	-0-	7	1	16049	2	N	-0-					74
07	21948	X	16224	-0-	-5724	-0-	16224	2			N	-0-					74

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	9490	-0-	-2634	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	10595	-0-	-2828	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	9917	-0-	-3073	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10107	-0-	-1177	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10206	-0-	-54	-0-	5	1	10201	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	10067	-0-	-535	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14504	X	10684	-0-	-3820	-0-	10683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15438	X	11088	-0-	-4350	-0-	11087	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14940	X	14487	-0-	-453	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
05	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
06	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
07	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7392	X	7368	-0-	-24	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	3723	-0-	-4461	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	4764	-0-	-3126	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	2503	-0-	-5650	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7057	-0-	-833	-0-	3	1	7054	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7759	-0-	-394	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	3			N	-0-					-0-
03	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	3			N	-0-					-0-
04	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	3			N	-0-					-0-
05	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			N	-0-					-0-
06	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			N	-0-					-0-
07	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	26320	X	25639	-0-	-681	-0-	25518	3	121	9	N	110	180	1			60
03	28799	X	27510	-0-	-1289	-0-	27510	3			N	-0-					60
04	27750	X	25835	-0-	-1915	-0-	25835	3			N	-0-					60
05	28396	X	26452	-0-	-1944	-0-	26452	3			N	-0-					60
06	27480	X	24998	-0-	-2482	-0-	24998	3			N	-0-					60
07	28396	X	25688	-0-	-2708	-0-	25688	3			N	-0-					60

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
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			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
02	33572	X	32623	-0-	-949	-0-	1926	1	30697	2	N	-0-					41
03	37169	X	31776	-0-	-5393	-0-	1946	1	29830	2	N	-0-					41
04	36780	X	29703	-0-	-7077	-0-	296	1	29407	2	N	-0-					41
05	38006	X	29875	-0-	-8131	-0-	29875	2			N	-0-					41
06	36780	X	23288	-0-	-13492	-0-	23288	2			N	-0-					41
07	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					41

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
02	27608	X	26679	-0-	-929	-0-	1557	1	25122	2	N	-0-					41
03	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	1691	1	25914	2	N	-0-					41
04	29700	X	26475	-0-	-3225	-0-	263	1	26212	2	N	-0-					41
05	30690	X	27034	-0-	-3656	-0-	27034	2			N	-0-					41
06	29700	X	21187	-0-	-8513	-0-	21187	2			N	-0-					41
07	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					41

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
02	22288	X	21988	-0-	-300	-0-	21988	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	23423	-0-	-2927	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	22328	-0-	-3172	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	22818	-0-	-3532	-0-	22818	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	21735	-0-	-2265	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	22055	-0-	-2280	-0-	22055	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17385	-0-	-3013	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16463	-0-	-3277	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	16854	-0-	-3544	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	15737	-0-	-2233	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	15756	-0-	-2503	-0-	15756	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
05	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
06	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	9	1	19997	2	N	-0-					-0-
07	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21056	X	4416	-0-	-16640	-0-	4416	3			Y	-0-					27
03	34091	X	34091	-0-	-0-	-0-	34091	3			Y	-0-					27
04	28212	X	28212	-0-	-0-	-0-	28212	3			Y	-0-					27
05	26944	X	26944	-0-	-0-	-0-	26944	3			Y	-0-					27
06	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	3			Y	-0-					27
07	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	24020	3			Y	-0-					27

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
02	22120	X	4392	-0-	-17728	-0-	4392	3			Y	-0-					29
03	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	46692	3			Y	-0-					29
04	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	40702	3			Y	-0-					29
05	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	35241	3			Y	-0-					29
06	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	30685	3			Y	-0-					29
07	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	29110	3			Y	-0-					29

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24696	X	21844	-0-	-2852	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	19956	-0-	-5929	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21065	-0-	-2875	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	20152	-0-	-4586	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17942	-0-	-5458	-0-	8	1	17934	2	N	-0-					-0-
07	24180	X	19065	-0-	-5115	-0-	19065	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38276	X	26901	-0-	-11375	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	29060	-0-	-13317	-0-	29059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32040	X	27615	-0-	-4425	-0-	27615	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	28233	-0-	-3046	-0-	28233	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	27069	-0-	-1761	-0-	13	1	27056	2	N	-0-					-0-
07	29791	X	27323	-0-	-2468	-0-	27323	2			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56280	X	51670	-0-	-4610	-0-	51670	2			N	-0-					13
03	60357	X	55040	-0-	-5317	-0-	55040	2			N	-0-					13
04	58410	X	52845	-0-	-5565	-0-	52845	2			N	-0-					13
05	58342	X	53871	-0-	-4471	-0-	53871	2			N	-0-					13
06	56600	X	56600	-0-	-0-	-0-	56600	2			N	-0-					13
07	57195	X	49259	-0-	-7936	-0-	49259	2			N	-0-					13

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42280	X	28204	-0-	-14076	-0-	28204	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	30285	-0-	-16525	-0-	30283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	35190	X	28603	-0-	-6587	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	29123	-0-	-4388	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	27646	-0-	-3314	-0-	13	1	27633	2	N	-0-					-0-
07	31217	X	27717	-0-	-3500	-0-	27717	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48552	X	44440	-0-	-4112	-0-	44440	2			N	-0-					11
03	52018	X	46929	-0-	-5089	-0-	46929	2			N	-0-					11
04	48780	X	43851	-0-	-4929	-0-	43851	2			N	-0-					11
05	50282	X	45142	-0-	-5140	-0-	45142	2			N	-0-					11
06	47610	X	41961	-0-	-5649	-0-	41961	2			N	-0-					11
07	49197	X	40321	-0-	-8876	-0-	40321	2			N	-0-					11

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252	X	12013	-0-	-2239	-0-	12012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14353	X	12834	-0-	-1519	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12325	-0-	-1355	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12712	-0-	-1083	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12202	-0-	-818	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12543	-0-	-756	-0-	12543	2			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26992	X	25294	-0-	-1698	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	26981	-0-	-1973	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	25518	-0-	-2502	-0-	25518	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	26184	-0-	-2770	-0-	26184	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	22942	-0-	-4148	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
07	27993	X	22731	-0-	-5262	-0-	22731	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39648	X	38076	-0-	-1572	-0-	38070	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	43214	X	41476	-0-	-1738	-0-	41474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41550	X	39789	-0-	-1761	-0-	39789	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	40777	-0-	-1848	-0-	40777	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	39028	-0-	-1892	-0-	39028	2			N	-0-					-0-
07	42160	X	39674	-0-	-2486	-0-	39674	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON A WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 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
02	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
03	40255	X	40255	-0-	-0-	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
04	37758	X	37758	-0-	-0-	-0-	37758	2			N	-0-					-0-
05	38567	X	38567	-0-	-0-	-0-	38567	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	17	1	36523	2	N	-0-					-0-
07	36904	X	36904	-0-	-0-	-0-	36904	2			N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 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
02	60536	X	52029	-0-	-8507	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
03	64263	X	55384	-0-	-8879	-0-	55384	2			N	-0-					-0-
04	60270	X	52150	-0-	-8120	-0-	52150	2			N	-0-					-0-
05	60295	X	53140	-0-	-7155	-0-	53140	2			N	-0-					-0-
06	55740	X	50479	-0-	-5261	-0-	23	1	50456	2	N	-0-					-0-
07	57598	X	50751	-0-	-6847	-0-	50751	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29687	X	29687	-0-	-0-	-0-	29687	3			N	-0-					-0-
03	31880	X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	3			N	-0-					-0-
04	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	29854	3			N	-0-					-0-
05	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	31052	3			N	-0-					-0-
06	29692	X	29692	-0-	-0-	-0-	29692	3			N	-0-					-0-
07	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	30320	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26600	X	25378	-0-	-1222	-0-	25378	3			N	-0-					-0-
03	29388	X	27397	-0-	-1991	-0-	27397	3			N	-0-					-0-
04	27780	X	26509	-0-	-1271	-0-	26509	3			N	-0-					-0-
05	28086	X	26657	-0-	-1429	-0-	26657	3			N	-0-					-0-
06	27180	X	25617	-0-	-1563	-0-	25617	3			N	-0-					-0-
07	28086	X	26156	-0-	-1930	-0-	26156	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

02	23464	X	21679	-0-	-1785	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	22627	-0-	-2297	-0-	22627	2			N	-0-					-0-
04	24120	X	21660	-0-	-2460	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	22223	-0-	-2608	-0-	22223	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	19608	-0-	-3612	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	19374	-0-	-4620	-0-	19374	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT E WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

02	31276	X	30691	-0-	-585	-0-	30691	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	32036	-0-	-2870	-0-	32036	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	30632	-0-	-3148	-0-	30632	2			N	-0-					-0-
05	34906	X	30451	-0-	-4455	-0-	30451	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	28995	-0-	-3885	-0-	28995	2			N	-0-					-0-
*07	33976	X	29042	-0-	-4934	-0-	29042	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON B WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

02	62048	X	54125	-0-	-7923	-0-	54125	2			N	-0-					-0-
03	68696	X	54534	-0-	-14162	-0-	54534	2			N	-0-					-0-
04	66480	X	48768	-0-	-17712	-0-	48768	2			N	-0-					-0-
05	68696	X	48043	-0-	-20653	-0-	48043	2			N	-0-					-0-
06	63900	X	44164	-0-	-19736	-0-	20	1	44144	2	N	-0-					-0-
07	59923	X	43328	-0-	-16595	-0-	43328	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT F WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

02	32564	X	31686	-0-	-878	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	33380	-0-	-2673	-0-	33380	2			N	-0-					-0-
04	34890	X	31641	-0-	-3249	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
05	35929	X	31727	-0-	-4202	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
06	33960	X	30491	-0-	-3469	-0-	30491	2			N	-0-					-0-
*07	35092	X	30572	-0-	-4520	-0-	30572	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

02	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-					-0-
03	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	39260	2			N	-0-					-0-
04	36172	X	36172	-0-	-0-	-0-	79	1	36093	2	N	-0-					-0-
05	36794	X	36794	-0-	-0-	-0-	87	1	36707	2	N	-0-					-0-
06	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	1170	1	33748	2	N	-0-					-0-
07	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	1335	1	34886	2	N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

02	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
03	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	2			N	-0-					-0-
04	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	70	1	32293	2	N	-0-					-0-
05	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	79	1	33193	2	N	-0-					-0-
06	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	1054	1	30387	2	N	-0-					-0-
07	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	1224	1	31997	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
03	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	39808	2			N	-0-					-0-
04	37185	X	37185	-0-	-0-	-0-	81	1	37104	2	N	-0-					-0-
05	38000	X	38000	-0-	-0-	-0-	90	1	37910	2	N	-0-					-0-
06	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	773	1	22296	2	N	-0-					-0-
07	47671	X	47671	-0-	-0-	-0-	1756	1	45915	2	N	-0-					-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 06/04/2026 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47236	X	42642	-0-	-4594	-0-	42642	2			N	-0-					-0-
03	50747	X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-					-0-
04	47490	X	43862	-0-	-3628	-0-	43862	2			N	-0-					-0-
05	47523	X	45360	-0-	-2163	-0-	45360	2			N	-0-					-0-
06	46114	X	46114	-0-	-0-	-0-	46114	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	45656	-0-	-1557	-0-	45656	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 06/04/2026 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41440	X	39754	-0-	-1686	-0-	39754	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	41763	-0-	-3931	-0-	41763	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	38479	-0-	-5501	-0-	38479	2			N	-0-					-0-
05	45446	X	41099	-0-	-4347	-0-	41099	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	42363	-0-	-237	-0-	42363	2			N	-0-					-0-
07	44756	X	44756	-0-	-0-	-0-	44756	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37072	X	35337	-0-	-1735	-0-	35337	2			N	-0-					-0-
03	40827	X	37494	-0-	-3333	-0-	37494	2			N	-0-					-0-
04	39510	X	34823	-0-	-4687	-0-	34823	2			N	-0-					-0-
05	40734	X	35681	-0-	-5053	-0-	35681	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	31514	-0-	-6346	-0-	31514	2			N	-0-					-0-
07	39122	X	31628	-0-	-7494	-0-	31628	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35588	X	33972	-0-	-1616	-0-	33972	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	34127	-0-	-3972	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
04	36570	X	32006	-0-	-4564	-0-	32006	2			N	-0-					-0-
05	37603	X	32338	-0-	-5265	-0-	32338	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	28047	-0-	-8343	-0-	28047	2			N	-0-					-0-
07	37603	X	27679	-0-	-9924	-0-	27679	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67060	X	56913	-0-	-10147	-0-	56913	2			N	-0-					-0-
03	74245	X	60659	-0-	-13586	-0-	60656	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	71850	X	56716	-0-	-15134	-0-	56716	2			N	-0-					-0-
05	67456	X	57686	-0-	-9770	-0-	57686	2			N	-0-					-0-
06	61710	X	54571	-0-	-7139	-0-	25	1	54546	2	N	-0-					-0-
07	63023	X	52609	-0-	-10414	-0-	52609	2			N	-0-					-0-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51156	X	47133	-0-	-4023	-0-	47133	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	49152	-0-	-6803	-0-	49151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	52890	X	47437	-0-	-5453	-0-	47437	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	48668	-0-	-5985	-0-	48668	2			N	-0-					-0-
06	51150	X	45730	-0-	-5420	-0-	21	1	45709	2	N	-0-					-0-
07	52173	X	44306	-0-	-7867	-0-	44306	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43176	X	39180	-0-	-3996	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
03	46655	X	41020	-0-	-5635	-0-	41020	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	31496	-0-	-12814	-0-	31496	2			N	-0-					-0-
05	44175	X	40936	-0-	-3239	-0-	25	1	40911	2	N	-0-					-0-
06	41970	X	37598	-0-	-4372	-0-	171	1	37427	2	N	-0-					-0-
07	43369	X	33562	-0-	-9807	-0-	91	1	33471	2	N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT A WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38584	X	25335	-0-	-13249	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	35208	-0-	-5588	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	34652	-0-	-4138	-0-	34652	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	36830	-0-	-2695	-0-	22	1	36808	2	N	-0-					-0-
06	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	161	1	35223	2	N	-0-					-0-
07	35805	X	29982	-0-	-5823	-0-	81	1	29901	2	N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT B WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43036	X	39431	-0-	-3605	-0-	39431	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	47302	-0-	-345	-0-	47302	2			N	-0-					-0-
04	46110	X	44453	-0-	-1657	-0-	44453	2			N	-0-					-0-
05	45380	X	45380	-0-	-0-	-0-	45380	2			N	-0-					-0-
06	45780	X	43035	-0-	-2745	-0-	43035	2			N	-0-					-0-
*07	47306	X	42677	-0-	-4629	-0-	42677	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT C WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44016	X	40298	-0-	-3718	-0-	40298	2			N	-0-					-0-
03	51330	X	51330	-0-	-0-	-0-	51330	2			N	-0-					-0-
04	51300	X	48754	-0-	-2546	-0-	48754	2			N	-0-					-0-
05	53010	X	47859	-0-	-5151	-0-	47859	2			N	-0-					-0-
06	51300	X	44460	-0-	-6840	-0-	44460	2			N	-0-					-0-
*07	51336	X	45102	-0-	-6234	-0-	45102	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT D WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38052	X	36429	-0-	-1623	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
03	43873	X	43873	-0-	-0-	-0-	43873	2			N	-0-					-0-
04	41765	X	41765	-0-	-0-	-0-	41765	2			N	-0-					-0-
05	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	43092	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	41016	-0-	-1434	-0-	41016	2			N	-0-					-0-
*07	43865	X	40985	-0-	-2880	-0-	40985	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39452	X	35796	-0-	-3656	-0-	35796	2			N	-0-					-0-
03	42749	X	36960	-0-	-5789	-0-	36960	2			N	-0-					-0-
04	40500	X	36200	-0-	-4300	-0-	79	1	36121	2	N	-0-					-0-
05	41199	X	36642	-0-	-4557	-0-	87	1	36555	2	N	-0-					-0-
06	38340	X	35107	-0-	-3233	-0-	1177	1	33930	2	N	-0-					-0-
07	39618	X	36033	-0-	-3585	-0-	1328	1	34705	2	N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48076	X	42783	-0-	-5293	-0-	42783	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	45818	-0-	-5859	-0-	45818	2			N	-0-					-0-
04	49050	X	44749	-0-	-4301	-0-	97	1	44652	2	N	-0-					-0-
05	49228	X	35886	-0-	-13342	-0-	85	1	35801	2	N	-0-					-0-
06	45840	X	42361	-0-	-3479	-0-	1420	1	40941	2	N	-0-					-0-
07	50488	X	50488	-0-	-0-	-0-	1860	1	48628	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62888	X	60780	-0-	-2108	-0-	60780	3			N	-0-					-0-
03	69223	X	62728	-0-	-6495	-0-	62728	3			N	-0-					-0-
04	65400	X	61141	-0-	-4259	-0-	61141	3			N	-0-					-0-
05	67301	X	60902	-0-	-6399	-0-	60902	3			N	-0-					-0-
06	65130	X	57662	-0-	-7468	-0-	57662	3			N	-0-					-0-
07	67301	X	58236	-0-	-9065	-0-	58236	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

02	61628	X	57893	-0-	-3735	-0-	57893	3			N	-0-					-0-
03	67735	X	58291	-0-	-9444	-0-	58291	3			N	-0-					-0-
04	64170	X	55523	-0-	-8647	-0-	55523	3			N	-0-					-0-
05	64108	X	57100	-0-	-7008	-0-	57100	3			N	-0-					-0-
06	62040	X	53735	-0-	-8305	-0-	53735	3			N	-0-					-0-
07	64108	X	55209	-0-	-8899	-0-	55209	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

02	54880	X	51623	-0-	-3257	-0-	51623	3			N	-0-					-0-
03	60109	X	52480	-0-	-7629	-0-	52480	3			N	-0-					-0-
04	57180	X	50855	-0-	-6325	-0-	50855	3			N	-0-					-0-
05	57164	X	47165	-0-	-9999	-0-	47165	3			N	-0-					-0-
06	55320	X	46009	-0-	-9311	-0-	46009	3			N	-0-					-0-
07	57164	X	46828	-0-	-10336	-0-	46828	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

02	50120	X	49139	-0-	-981	-0-	49139	3			N	-0-					-0-
03	54312	X	49936	-0-	-4376	-0-	49936	3			N	-0-					-0-
04	50700	X	48032	-0-	-2668	-0-	48032	3			N	-0-					-0-
05	54405	X	45422	-0-	-8983	-0-	45422	3			N	-0-					-0-
06	52650	X	43933	-0-	-8717	-0-	43933	3			N	-0-					-0-
07	54405	X	44016	-0-	-10389	-0-	44016	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

02	63980	X	59882	-0-	-4098	-0-	59882	3			N	-0-					-0-
03	69843	X	62110	-0-	-7733	-0-	62110	3			N	-0-					-0-
04	66480	X	60143	-0-	-6337	-0-	60143	3			N	-0-					-0-
05	66371	X	59552	-0-	-6819	-0-	59552	3			N	-0-					-0-
06	64170	X	56985	-0-	-7185	-0-	56985	3			N	-0-					-0-
07	66309	X	58075	-0-	-8234	-0-	58075	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

02	50176	X	44070	-0-	-6106	-0-	44070	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	2033	-0-	-52000	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	51180	X	-0-	-0-	-51180	-0-					N	-0-					-0-
05	52235	X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	-0-					-0-
06	47490	X	-0-	-0-	-47490	-0-					N	-0-					-0-
07	48794	X	23661	-0-	-25133	-0-	872	1	22789	2	N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

02	43652	X	38529	-0-	-5123	-0-	38529	2			N	-0-					-0-
03	46996	X	1799	-0-	-45197	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	-0-	-0-	-44550	-0-					N	-0-					-0-
05	45105	X	-0-	-0-	-45105	-0-					N	-0-					-0-
06	41280	X	-0-	-0-	-41280	-0-					N	-0-					-0-
07	42656	X	28251	-0-	-14405	-0-	1041	1	27210	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54320	X	49566	-0-	-4754	-0-	49566	3			N	-0-					-0-
03	57474	X	53095	-0-	-4379	-0-	53095	3			N	-0-					-0-
04	54870	X	50614	-0-	-4256	-0-	50614	3			N	-0-					-0-
05	55211	X	50437	-0-	-4774	-0-	50437	3			N	-0-					-0-
06	53430	X	47853	-0-	-5577	-0-	47853	3			N	-0-					-0-
07	54870	X	48980	-0-	-5890	-0-	48980	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

02	49476	X	43318	-0-	-6158	-0-	43318	3			N	-0-					-0-
03	53940	X	46070	-0-	-7870	-0-	46070	3			N	-0-					-0-
04	51330	X	43934	-0-	-7396	-0-	43934	3			N	-0-					-0-
05	51956	X	43628	-0-	-8328	-0-	43628	3			N	-0-					-0-
06	46410	X	41439	-0-	-4971	-0-	41439	3			N	-0-					-0-
07	47957	X	41471	-0-	-6486	-0-	41471	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

02	108416	X	84259	-0-	-24157	-0-	84259	2			N	-0-					-0-
03	113088	X	94571	-0-	-18517	-0-	94571	2			N	-0-					-0-
04	106350	X	92673	-0-	-13677	-0-	92673	2			N	-0-					-0-
05	105524	X	89678	-0-	-15846	-0-	89678	2			N	-0-					-0-
06	96270	X	82285	-0-	-13985	-0-	82285	2			N	-0-					-0-
07	95759	X	83043	-0-	-12716	-0-	83043	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

02	134876	X	107909	-0-	-26967	-0-	107909	2			N	-0-					-0-
03	142011	X	114485	-0-	-27526	-0-	114485	2			N	-0-					-0-
04	131880	X	107394	-0-	-24486	-0-	107394	2			N	-0-					-0-
05	130448	X	107848	-0-	-22600	-0-	107848	2			N	-0-					-0-
06	119820	X	99573	-0-	-20247	-0-	99573	2			N	-0-					-0-
07	119474	X	100397	-0-	-19077	-0-	100397	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/25/2026 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

02	47096	X	38667	-0-	-8429	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
03	50778	X	43260	-0-	-7518	-0-	43260	2			N	-0-					-0-
04	49466	X	49466	-0-	-0-	-0-	49466	2			N	-0-					-0-
05	48391	X	45934	-0-	-2457	-0-	45934	2			N	-0-					-0-
06	45078	X	45078	-0-	-0-	-0-	45078	2			N	-0-					-0-
07	51119	X	49457	-0-	-1662	-0-	49457	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

02	40376	X	35716	-0-	-4660	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
03	49182	X	49182	-0-	-0-	-0-	49179	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	43260	X	35259	-0-	-8001	-0-	35259	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	39039	-0-	-4795	-0-	39039	2			N	-0-					-0-
06	47610	X	33877	-0-	-13733	-0-	16	1	33861	2	N	-0-					-0-
07	49197	X	24679	-0-	-24518	-0-	24679	2			N	-0-					-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

02	171696	X	152271	-0-	-19425	-0-	152271	2			N	-0-					-0-
03	186248	X	158799	-0-	-27449	-0-	158796	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	173700	X	159873	-0-	-13827	-0-	159873	2			N	-0-					-0-
05	178467	X	158262	-0-	-20205	-0-	158262	2			N	-0-					-0-
06	167070	X	149450	-0-	-17620	-0-	69	1	149381	2	N	-0-					-0-
07	168578	X	152890	-0-	-15688	-0-	152890	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74928	X	61201	-0-	-13727	-0-	61201	2			N	-0-					-0-
03	79732	X	58012	-0-	-21720	-0-	58008	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	70020	X	59528	-0-	-10492	-0-	59527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	71393	X	56222	-0-	-15171	-0-	56222	2			N	-0-					-0-
06	65910	X	55315	-0-	-10595	-0-	26	1	55289	2	N	-0-					-0-
07	67766	X	62417	-0-	-5349	-0-	62417	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66080	X	57241	-0-	-8839	-0-	57241	2			N	-0-					-0-
03	71393	X	55135	-0-	-16258	-0-	55135	2			N	-0-					-0-
04	67770	X	60373	-0-	-7397	-0-	60373	2			N	-0-					-0-
05	68200	X	48696	-0-	-19504	-0-	48696	2			N	-0-					-0-
06	61320	X	52037	-0-	-9283	-0-	52037	2			N	-0-					-0-
07	63364	X	61739	-0-	-1625	-0-	61739	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106204	X	95694	-0-	-10510	-0-	95694	2			N	-0-					-0-
03	117583	X	102705	-0-	-14878	-0-	102699	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	108030	X	96038	-0-	-11992	-0-	96037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	107911	X	95553	-0-	-12358	-0-	95553	2			N	-0-					-0-
06	102540	X	88457	-0-	-14083	-0-	41	1	88416	2	N	-0-					-0-
07	105958	X	88147	-0-	-17811	-0-	88147	2			N	-0-					-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145040	X	112511	-0-	-32529	-0-	112511	2			N	-0-					-0-
03	141422	X	120367	-0-	-21055	-0-	120361	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	133140	X	111933	-0-	-21207	-0-	111932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	133796	X	110067	-0-	-23729	-0-	110067	2			N	-0-					-0-
06	123870	X	104331	-0-	-19539	-0-	48	1	104283	2	N	-0-					-0-
07	124558	X	103362	-0-	-21196	-0-	103362	2			N	-0-					-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138180	X	109848	-0-	-28332	-0-	109848	2			N	-0-					-0-
03	138570	X	116781	-0-	-21789	-0-	116775	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	129570	X	109736	-0-	-19834	-0-	109735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	130014	X	110395	-0-	-19619	-0-	110395	2			N	-0-					-0-
06	117690	X	103664	-0-	-14026	-0-	48	1	103616	2	N	-0-					-0-
07	121613	X	103036	-0-	-18577	-0-	103036	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 06/16/2026 TOTAL DEPTH 24260 PERF.11406 - 24210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92821	X	92821	-0-	-0-	-0-	92798	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	101642	X	101642	-0-	-0-	-0-	101629	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	96068	X	96068	-0-	-0-	-0-	96068	2			N	-0-					-0-
05	95396	X	95396	-0-	-0-	-0-	95396	2			N	-0-					-0-
06	81268	X	81268	-0-	-0-	-0-	81268	2			N	-0-					-0-
07	93334	X	93334	-0-	-0-	-0-	93334	2			N	-0-					-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 06/17/2026 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63084	X	57767	-0-	-5317	-0-	57744	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	65596	X	64163	-0-	-1433	-0-	64150	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	66480	X	59774	-0-	-6706	-0-	59774	2			N	-0-					-0-
05	68696	X	59310	-0-	-9386	-0-	59310	2			N	-0-					-0-
06	66480	X	53200	-0-	-13280	-0-	53200	2			N	-0-					-0-
07	64170	X	55267	-0-	-8903	-0-	55267	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 06/18/2026 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11368 - 21098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89152	X	68322	-0-	-20830	-0-	68299	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	93806	X	76263	-0-	-17543	-0-	76250	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	87180	X	71745	-0-	-15435	-0-	71745	2			N	-0-					-0-
05	86707	X	70226	-0-	-16481	-0-	70226	2			N	-0-					-0-
06	78420	X	62721	-0-	-15699	-0-	62721	2			N	-0-					-0-
07	76260	X	69630	-0-	-6630	-0-	69630	2			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59416	X	57754	-0-	-1662	-0-	57754	3			N	-0-					-0-
03	65782	X	57852	-0-	-7930	-0-	57850	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	63660	X	54603	-0-	-9057	-0-	54603	3			N	-0-					-0-
05	64573	X	54580	-0-	-9993	-0-	54580	3			N	-0-					-0-
06	61890	X	51797	-0-	-10093	-0-	51797	3			N	-0-					-0-
07	63953	X	48126	-0-	-15827	-0-	48126	3			N	-0-					-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93464	X	90026	-0-	-3438	-0-	90026	3			N	-0-					-0-
03	103478	X	95835	-0-	-7643	-0-	95831	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	100140	X	88950	-0-	-11190	-0-	88950	3			N	-0-					-0-
05	100130	X	86853	-0-	-13277	-0-	86853	3			N	-0-					-0-
06	96450	X	81404	-0-	-15046	-0-	81404	3			N	-0-					-0-
07	99665	X	76257	-0-	-23408	-0-	76257	3			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69132	X	66684	-0-	-2448	-0-	66684	3			N	-0-					-0-
03	76446	X	72299	-0-	-4147	-0-	72297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	73980	X	66514	-0-	-7466	-0-	66514	3			N	-0-					-0-
05	76105	X	63209	-0-	-12896	-0-	63209	3			N	-0-					-0-
06	71460	X	62625	-0-	-8835	-0-	62625	3			N	-0-					-0-
07	73842	X	57926	-0-	-15916	-0-	57926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59668	X	52605	-0-	-7063	-0-	52605	3			N	-0-					-0-
03	63209	X	53973	-0-	-9236	-0-	53973	3			N	-0-					-0-
04	58440	X	49570	-0-	-8870	-0-	49570	3			N	-0-					-0-
05	59117	X	50395	-0-	-8722	-0-	50395	3			N	-0-					-0-
06	56370	X	47774	-0-	-8596	-0-	47774	3			N	-0-					-0-
07	58249	X	48190	-0-	-10059	-0-	48190	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69188	X	62108	-0-	-7080	-0-	62108	3			N	-0-					-0-
03	74679	X	64385	-0-	-10294	-0-	64385	3			N	-0-					-0-
04	70860	X	61728	-0-	-9132	-0-	61728	3			N	-0-					-0-
05	70649	X	61557	-0-	-9092	-0-	61557	3			N	-0-					-0-
06	66540	X	58211	-0-	-8329	-0-	58211	3			N	-0-					-0-
07	68758	X	58759	-0-	-9999	-0-	58759	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63616	X	58120	-0-	-5496	-0-	58120	3			N	-0-					-0-
03	68634	X	60011	-0-	-8623	-0-	60011	3			N	-0-					-0-
04	65280	X	57378	-0-	-7902	-0-	57378	3			N	-0-					-0-
05	65441	X	57424	-0-	-8017	-0-	57424	3			N	-0-					-0-
06	62280	X	54343	-0-	-7937	-0-	54343	3			N	-0-					-0-
07	64356	X	54781	-0-	-9575	-0-	54781	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101164	X	91389	-0-	-9775	-0-	91389	3			N	-0-					-0-
03	109027	X	92804	-0-	-16223	-0-	92804	3			N	-0-					-0-
04	103710	X	89835	-0-	-13875	-0-	89835	3			N	-0-					-0-
05	103106	X	89528	-0-	-13578	-0-	89528	3			N	-0-					-0-
06	97920	X	84587	-0-	-13333	-0-	84587	3			N	-0-					-0-
07	101184	X	85137	-0-	-16047	-0-	85137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82628	X	74865	-0-	-7763	-0-	74865	3			N	-0-					-0-
03	87792	X	74734	-0-	-13058	-0-	74734	3			N	-0-					-0-
04	83820	X	72731	-0-	-11089	-0-	72731	3			N	-0-					-0-
05	83638	X	71890	-0-	-11748	-0-	71890	3			N	-0-					-0-
06	80220	X	68003	-0-	-12217	-0-	68003	3			N	-0-					-0-
07	82894	X	68542	-0-	-14352	-0-	68542	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91196	X	83198	-0-	-7998	-0-	83198	3			N	-0-					-0-
03	98332	X	84279	-0-	-14053	-0-	84279	3			N	-0-					-0-
04	92850	X	81034	-0-	-11816	-0-	81034	3			N	-0-					-0-
05	92721	X	80490	-0-	-12231	-0-	80490	3			N	-0-					-0-
06	89130	X	76220	-0-	-12910	-0-	76220	3			N	-0-					-0-
07	92101	X	76648	-0-	-15453	-0-	76648	3			N	-0-					-0-

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 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
02	66444	X	55912	-0-	-10532	-0-	55912	2			N	-0-					-0-
03	70246	X	57301	-0-	-12945	-0-	57301	2			N	-0-					-0-
04	65640	X	53335	-0-	-12305	-0-	116	1	53219	2	N	-0-					-0-
05	65875	X	48236	-0-	-17639	-0-	115	1	48121	2	N	-0-					-0-
06	59910	X	32253	-0-	-27657	-0-	1081	1	31172	2	N	-0-					-0-
07	61907	X	37798	-0-	-24109	-0-	1393	1	36405	2	N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 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
02	82992	X	70735	-0-	-12257	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
03	88164	X	74267	-0-	-13897	-0-	74267	2			N	-0-					-0-
04	82470	X	68743	-0-	-13727	-0-	149	1	68594	2	N	-0-					-0-
05	83049	X	67548	-0-	-15501	-0-	160	1	67388	2	N	-0-					-0-
06	76680	X	41783	-0-	-34897	-0-	1400	1	40383	2	N	-0-					-0-
07	78306	X	39672	-0-	-38634	-0-	1462	1	38210	2	N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124712	X	107888	-0-	-16824	-0-	107888	2			N	-0-					-0-
03	138074	X	114863	-0-	-23211	-0-	114863	2			N	-0-					-0-
04	133620	X	109301	-0-	-24319	-0-	109301	2			N	-0-					-0-
05	122233	X	110284	-0-	-11949	-0-	110284	2			N	-0-					-0-
06	115590	X	102600	-0-	-12990	-0-	102600	2			N	-0-					-0-
07	119443	X	103816	-0-	-15627	-0-	103816	2			N	-0-					-0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123144	X	97690	-0-	-25454	-0-	97690	2			N	-0-					-0-
03	136338	X	101908	-0-	-34430	-0-	101908	2			N	-0-					-0-
04	131940	X	95685	-0-	-36255	-0-	95685	2			N	-0-					-0-
05	117304	X	95989	-0-	-21315	-0-	95989	2			N	-0-					-0-
06	104670	X	86995	-0-	-17675	-0-	86995	2			N	-0-					-0-
07	108159	X	88871	-0-	-19288	-0-	88871	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131376	X	104584	-0-	-26792	-0-	104584	2			N	-0-					-0-
03	145452	X	110751	-0-	-34701	-0-	110751	2			N	-0-					-0-
04	129390	X	103554	-0-	-25836	-0-	103554	2			N	-0-					-0-
05	126945	X	105969	-0-	-20976	-0-	105969	2			N	-0-					-0-
06	116580	X	93691	-0-	-22889	-0-	93691	2			N	-0-					-0-
07	115785	X	93246	-0-	-22539	-0-	93246	2			N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135688	X	110486	-0-	-25202	-0-	110486	2			N	-0-					-0-
03	150226	X	116649	-0-	-33577	-0-	116649	2			N	-0-					-0-
04	133260	X	109014	-0-	-24246	-0-	109014	2			N	-0-					-0-
05	133827	X	110746	-0-	-23081	-0-	110746	2			N	-0-					-0-
06	124950	X	101613	-0-	-23337	-0-	101613	2			N	-0-					-0-
07	122326	X	102015	-0-	-20311	-0-	102015	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97552	X	82923	-0-	-14629	-0-	82923	2			N	-0-					-0-
03	108004	X	90380	-0-	-17624	-0-	90380	2			N	-0-					-0-
04	104520	X	84911	-0-	-19609	-0-	84911	2			N	-0-					-0-
05	99076	X	84785	-0-	-14291	-0-	84785	2			N	-0-					-0-
06	88860	X	75989	-0-	-12871	-0-	75989	2			N	-0-					-0-
07	91822	X	78364	-0-	-13458	-0-	78364	2			N	-0-					-0-

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175336	X	149798	-0-	-25538	-0-	149769	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	182404	X	157154	-0-	-25250	-0-	157141	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	169200	X	148476	-0-	-20724	-0-	148476	2			N	-0-					-0-
05	170407	X	149067	-0-	-21340	-0-	149067	2			N	-0-					-0-
06	160500	X	139212	-0-	-21288	-0-	139212	2			N	-0-					-0-
07	165850	X	138016	-0-	-27834	-0-	138016	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266756	X	213461	-0-	-53295	-0-	213439	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	287866	X	222994	-0-	-64872	-0-	222984	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	265080	X	211623	-0-	-53457	-0-	211623	2			N	-0-					-0-
05	267282	X	212191	-0-	-55091	-0-	212191	2			N	-0-					-0-
06	239940	X	197931	-0-	-42009	-0-	197931	2			N	-0-					-0-
07	236344	X	197032	-0-	-39312	-0-	197032	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150192	X	131879	-0-	-18313	-0-	131857	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	158844	X	138638	-0-	-20206	-0-	138627	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	146880	X	129737	-0-	-17143	-0-	129737	2			N	-0-					-0-
05	146413	X	130082	-0-	-16331	-0-	130082	2			N	-0-					-0-
06	141300	X	121446	-0-	-19854	-0-	121446	2			N	-0-					-0-
07	146010	X	120864	-0-	-25146	-0-	120864	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116872	X	94576	-0-	-22296	-0-	94557	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	122016	X	99367	-0-	-22649	-0-	99358	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	112860	X	93757	-0-	-19103	-0-	93757	2			N	-0-					-0-
05	113367	X	94045	-0-	-19322	-0-	94045	2			N	-0-					-0-
06	104370	X	86497	-0-	-17873	-0-	86497	2			N	-0-					-0-
07	104718	X	79300	-0-	-25418	-0-	79300	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112252	X	92938	-0-	-19314	-0-	92938	2			N	-0-					-0-
03	119288	X	97702	-0-	-21586	-0-	97702	2			N	-0-					-0-
04	109620	X	92007	-0-	-17613	-0-	92007	2			N	-0-					-0-
05	109616	X	91550	-0-	-18066	-0-	91550	2			N	-0-					-0-
06	99570	X	82363	-0-	-17207	-0-	82363	2			N	-0-					-0-
07	102889	X	84487	-0-	-18402	-0-	84487	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

02	104552	X	87899	-0-	-16653	-0-	87899	2			N	-0-					-0-
03	111352	X	94880	-0-	-16472	-0-	94880	2			N	-0-					-0-
04	103950	X	89546	-0-	-14404	-0-	89546	2			N	-0-					-0-
05	104563	X	89647	-0-	-14916	-0-	89647	2			N	-0-					-0-
06	95700	X	81270	-0-	-14430	-0-	81270	2			N	-0-					-0-
07	97309	X	82835	-0-	-14474	-0-	82835	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

02	48804	X	39018	-0-	-9786	-0-	39018	2			N	-0-					-0-
03	52080	X	42326	-0-	-9754	-0-	42326	2			N	-0-					-0-
04	48510	X	40205	-0-	-8305	-0-	40205	2			N	-0-					-0-
05	48608	X	40143	-0-	-8465	-0-	40143	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	35083	-0-	-8807	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
07	43214	X	36756	-0-	-6458	-0-	36756	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

02	154868	X	115607	-0-	-39261	-0-	115594	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	160952	X	121323	-0-	-39629	-0-	121316	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	149520	X	114416	-0-	-35104	-0-	114416	2			N	-0-					-0-
05	150598	X	114205	-0-	-36393	-0-	114205	2			N	-0-					-0-
06	136380	X	107157	-0-	-29223	-0-	107157	2			N	-0-					-0-
07	127999	X	113106	-0-	-14893	-0-	113106	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

02	102480	X	61881	-0-	-40599	-0-	61881	2			N	-0-					-0-
03	104036	X	81095	-0-	-22941	-0-	81095	2			N	-0-					-0-
04	96510	X	75662	-0-	-20848	-0-	75662	2			N	-0-					-0-
05	69316	X	28381	-0-	-40935	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
06	78480	X	62492	-0-	-15988	-0-	62492	2			N	-0-					-0-
07	81096	X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

02	73416	X	42693	-0-	-30723	-0-	42693	2			N	-0-					-0-
03	75888	X	74479	-0-	-1409	-0-	74479	2			N	-0-					-0-
04	68100	X	56264	-0-	-11836	-0-	56264	2			N	-0-					-0-
05	48174	X	-0-	-0-	-48174	-0-					N	-0-					-0-
06	84614	X	84614	-0-	-0-	-0-	84614	2			N	-0-					-0-
07	74493	X	-0-	-0-	-74493	-0-					N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

02	251160	X	192790	-0-	-58370	-0-	192790	2			N	-0-					-0-
03	267158	X	204057	-0-	-63101	-0-	204057	2			N	-0-					-0-
04	258540	X	188519	-0-	-70021	-0-	188519	2			N	-0-					-0-
05	267158	X	185005	-0-	-82153	-0-	185005	2			N	-0-					-0-
06	232020	X	168291	-0-	-63729	-0-	168291	2			N	-0-					-0-
07	213435	X	167349	-0-	-46086	-0-	167349	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237944	X	169914	-0-	-68030	-0-	169914	2			N	-0-					-0-
03	263438	X	177557	-0-	-85881	-0-	177557	2			N	-0-					-0-
04	254940	X	161268	-0-	-93672	-0-	161268	2			N	-0-					-0-
05	231849	X	158223	-0-	-73626	-0-	158223	2			N	-0-					-0-
06	199080	X	141756	-0-	-57324	-0-	141756	2			N	-0-					-0-
07	188108	X	141038	-0-	-47070	-0-	141038	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

02	169456	X	127364	-0-	-42092	-0-	127364	2			N	-0-					-0-
03	181040	X	137687	-0-	-43353	-0-	137687	2			N	-0-					-0-
04	167430	X	129518	-0-	-37912	-0-	129518	2			N	-0-					-0-
05	162006	X	128463	-0-	-33543	-0-	128463	2			N	-0-					-0-
06	144630	X	116809	-0-	-27821	-0-	116809	2			N	-0-					-0-
07	141019	X	117720	-0-	-23299	-0-	117720	2			N	-0-					-0-

ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

02	158788	X	128628	-0-	-30160	-0-	128628	2			N	-0-					-0-
03	170624	X	134053	-0-	-36571	-0-	134053	2			N	-0-					-0-
04	157470	X	126042	-0-	-31428	-0-	126042	2			N	-0-					-0-
05	157108	X	126058	-0-	-31050	-0-	126058	2			N	-0-					-0-
06	142440	X	115694	-0-	-26746	-0-	115694	2			N	-0-					-0-
07	142414	X	112240	-0-	-30174	-0-	112240	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

02	145964	X	114708	-0-	-31256	-0-	114708	2			N	-0-					-0-
03	157170	X	120153	-0-	-37017	-0-	120153	2			N	-0-					-0-
04	142110	X	112813	-0-	-29297	-0-	112813	2			N	-0-					-0-
05	140616	X	112064	-0-	-28552	-0-	112064	2			N	-0-					-0-
06	128010	X	102227	-0-	-25783	-0-	102227	2			N	-0-					-0-
07	127007	X	102962	-0-	-24045	-0-	102962	2			N	-0-					-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

02	369740	X	269322	-0-	-100418	-0-	269322	2			N	-0-					-0-
03	398691	X	288122	-0-	-110569	-0-	288122	2			N	-0-					-0-
04	308370	X	266405	-0-	-41965	-0-	266405	2			N	-0-					-0-
05	318649	X	264139	-0-	-54510	-0-	264139	2			N	-0-					-0-
06	308370	X	245191	-0-	-63179	-0-	245191	2			N	-0-					-0-
07	298189	X	241418	-0-	-56771	-0-	241418	2			N	-0-					-0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

02	379792	X	298792	-0-	-81000	-0-	298792	2			N	-0-					-0-
03	412114	X	321132	-0-	-90982	-0-	321132	2			N	-0-					-0-
04	335040	X	297275	-0-	-37765	-0-	297275	2			N	-0-					-0-
05	346208	X	292106	-0-	-54102	-0-	292106	2			N	-0-					-0-
06	335040	X	268386	-0-	-66654	-0-	268386	2			N	-0-					-0-
07	330801	X	263808	-0-	-66993	-0-	263808	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

02	259672	X	196926	-0-	-62746	-0-	196926	2			N	-0-					-0-
03	280922	X	204291	-0-	-76631	-0-	204291	2			N	-0-					-0-
04	255180	X	187347	-0-	-67833	-0-	187347	2			N	-0-					-0-
05	247101	X	184332	-0-	-62769	-0-	184332	2			N	-0-					-0-
06	223080	X	168045	-0-	-55035	-0-	168045	2			N	-0-					-0-
07	218023	X	165474	-0-	-52549	-0-	165474	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240044	X	179002	-0-	-61042	-0-	179002	2			N	-0-					-0-
03	254262	X	183378	-0-	-70884	-0-	183378	2			N	-0-					-0-
04	228000	X	165627	-0-	-62373	-0-	165627	2			N	-0-					-0-
05	215915	X	160090	-0-	-55825	-0-	160090	2			N	-0-					-0-
06	200070	X	143993	-0-	-56077	-0-	143993	2			N	-0-					-0-
07	198183	X	139861	-0-	-58322	-0-	139861	2			N	-0-					-0-

OWEN GMB A WELL #: 1H RRCID -> 300055 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11760 - 26950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513100	X	445282	-0-	-67818	-0-	445282	2			N	-0-					-0-
03	568075	X	493670	-0-	-74405	-0-	493670	2			N	-0-					-0-
04	539160	X	470267	-0-	-68893	-0-	470267	2			N	-0-					-0-
05	533386	X	469267	-0-	-64119	-0-	469267	2			N	-0-					-0-
06	487170	X	444706	-0-	-42464	-0-	444706	2			N	-0-					-0-
07	493675	X	443700	-0-	-49975	-0-	443700	2			N	-0-					-0-

OWEN GMB B WELL #: 2H RRCID -> 300056 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11720 - 26526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508312	X	449139	-0-	-59173	-0-	449139	2			N	-0-					-0-
03	562774	X	472069	-0-	-90705	-0-	472069	2			N	-0-					-0-
04	532140	X	435915	-0-	-96225	-0-	435915	2			N	-0-					-0-
05	537416	X	427095	-0-	-110321	-0-	427095	2			N	-0-					-0-
06	498900	X	399440	-0-	-99460	-0-	399440	2			N	-0-					-0-
07	497271	X	401662	-0-	-95609	-0-	401662	2			N	-0-					-0-

THANOS TA WELL #: 1H RRCID -> 300185 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11550 - 26212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536872	X	463430	-0-	-73442	-0-	463430	2			N	-0-					-0-
03	594394	X	491898	-0-	-102496	-0-	491898	2			N	-0-					-0-
04	549090	X	446345	-0-	-102745	-0-	446345	2			N	-0-					-0-
05	533851	X	433949	-0-	-99902	-0-	433949	2			N	-0-					-0-
06	512670	X	395474	-0-	-117196	-0-	395474	2			N	-0-					-0-
07	513081	X	385451	-0-	-127630	-0-	385451	2			N	-0-					-0-

BLOCKER GILL CC A WELL #: 1H RRCID -> 300550 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11562 - 24883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605752	X	492426	-0-	-113326	-0-	492426	2			N	-0-					-0-
03	670654	X	517639	-0-	-153015	-0-	517639	2			N	-0-					-0-
04	554880	X	473774	-0-	-81106	-0-	473774	2			N	-0-					-0-
05	573376	X	455413	-0-	-117963	-0-	455413	2			N	-0-					-0-
06	554880	X	408262	-0-	-146618	-0-	408262	2			N	-0-					-0-
07	545197	X	392263	-0-	-152934	-0-	392263	2			N	-0-					-0-

BLOCKER GILL CC B WELL #: 2H RRCID -> 300551 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11495 - 24591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525700	X	432374	-0-	-93326	-0-	432374	2			N	-0-					-0-
03	582025	X	426520	-0-	-155505	-0-	426520	2			N	-0-					-0-
04	455340	X	388842	-0-	-66498	-0-	388842	2			N	-0-					-0-
05	478702	X	363254	-0-	-115448	-0-	363254	2			N	-0-					-0-
06	463260	X	325463	-0-	-137797	-0-	325463	2			N	-0-					-0-
07	478702	X	316240	-0-	-162462	-0-	316240	2			N	-0-					-0-

BLOCKER GILL CC C WELL #: 3H RRCID -> 300552 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11497 - 24590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555408	X	459011	-0-	-96397	-0-	459011	2			N	-0-					-0-
03	614916	X	470912	-0-	-144004	-0-	470912	2			N	-0-					-0-
04	481560	X	430520	-0-	-51040	-0-	430520	2			N	-0-					-0-
05	508183	X	423038	-0-	-85145	-0-	423038	2			N	-0-					-0-
06	491790	X	379352	-0-	-112438	-0-	379352	2			N	-0-					-0-
07	508183	X	371373	-0-	-136810	-0-	371373	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PEARL STONE CLARK B WELL #: 2H RRCID -> 302064 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

02	4396	X	1064	-0-	-3332	-0-	1064	2			N	-0-					120
03	2666	X	1301	-0-	-1365	-0-	1301	2			N	-0-					120
04	2460	X	1467	-0-	-993	-0-	1327	2	140	9	N	127					247
05	2015	X	1387	-0-	-628	-0-	1387	2			N	-0-					247
06	1350	X	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			N	-0-					247
07	1519	X	1181	-0-	-338	-0-	1135	2	46	9	N	42	161	1			128

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					77
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					77
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					77
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	824	2	57	9	N	52					129
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					129
07	434	N	71	-0-	-363	-0-	71	2			N	-0-					129

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1052	2	34	9	Y	31					31
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					31
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					31
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			Y	-0-					31
07	1240	N	375	-0-	-865	-0-	375	2			Y	-0-					31

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
02	14B2	EXT	586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					175
03	14B2	EXT	289	-0-	289	875	289	2			Y	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	875					Y	-0-					175
05	875	X	-0-	-0-	-875	-0-					Y	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					175

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					10
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					10
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					10
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					10
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					10
07	837	N	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-					10

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					3
03	4309	X	3548	-0-	-761	-0-	3548	2			N	-0-					3
04	4020	X	3421	-0-	-599	-0-	3421	2			N	-0-					3
05	4278	X	2786	-0-	-1492	-0-	2786	2			N	-0-					3
06	4590	X	1055	-0-	-3535	-0-	1055	2			N	-0-					3
07	4743	X	943	-0-	-3800	-0-	943	2			N	-0-					3

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

02	2072	X	497	-0-	-1575	-0-	497	2			Y	-0-					41
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22					63
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1394	2	87	9	Y	79	131	1			11
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	Y	15					26
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1613	2	41	9	Y	37					63
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2660	2	31	9	Y	28					91

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2694	-0-	-78	-0-	2694	2	N	-0-			5
03	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	3035	2	N	-0-			5
04	2970	X	2069	-0-	-901	-0-	2069	2	N	-0-			5
05	3069	X	1430	-0-	-1639	-0-	1430	2	N	-0-			5
06	2940	X	2309	-0-	-631	-0-	2309	2	N	-0-			5
07	3038	X	919	-0-	-2119	-0-	919	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-			214
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-			214
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-			214
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2 2 9	N	2			216
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			216
07	2852	N	1739	-0-	-1113	-0-	1739	2	N	-0-			216

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	849	-0-	-2567	-0-	849	2	Y	-0-			40
03	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	2999	2 35 9	Y	32			72
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2120	2 14 9	Y	13			85
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2 4 9	Y	4			89
06	2940	X	2224	-0-	-716	-0-	2224	2	Y	-0-			89
07	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	2	Y	-0-			89

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2	Y	-0-			140
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6306	2 75 9	Y	68			208
04	7380	X	6138	-0-	-1242	-0-	6124	2 14 9	Y	13	180 1		41
05	7626	X	7017	-0-	-609	-0-	7005	2 12 9	Y	11			52
06	7350	X	4308	-0-	-3042	-0-	4234	2 74 9	Y	67			119
07	7595	X	6382	-0-	-1213	-0-	6220	2 162 9	Y	147			266

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	4387	-0-	-3789	-0-	4387	2	Y	-0-			1
03	8804	X	8382	-0-	-422	-0-	8382	2	Y	-0-			1
04	7860	X	7517	-0-	-343	-0-	7517	2	Y	-0-			1
05	7812	X	7181	-0-	-631	-0-	7181	2	Y	-0-			1
06	8100	X	4266	-0-	-3834	-0-	4266	2	Y	-0-			1
07	8370	X	4272	-0-	-4098	-0-	4272	2	Y	-0-			1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2	Y	-0-			1
03	9796	X	9106	-0-	-690	-0-	9106	2	Y	-0-			1
04	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2	Y	-0-			1
05	9331	X	9108	-0-	-223	-0-	9108	2	Y	-0-			1
06	11520	X	7363	-0-	-4157	-0-	7363	2	Y	-0-			1
07	11904	X	8692	-0-	-3212	-0-	8692	2	Y	-0-			1

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2	N	-0-			127
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2	N	-0-			127
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2	N	-0-			127
05	3162	X	2240	-0-	-922	-0-	2240	2	N	-0-			127
06	5940	X	4599	-0-	-1341	-0-	4599	2	N	-0-			127
07	6138	X	4100	-0-	-2038	-0-	4100	2	N	-0-			127

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					-0-
03	5394	X	3126	-0-	-2268	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	2384	-0-	-2204	-0-	2384	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
02	10752	X	6385	-0-	-4367	-0-	6385	2			Y	-0-					-0-
03	11904	X	10956	-0-	-948	-0-	10956	2			Y	-0-					-0-
04	11430	X	11212	-0-	-218	-0-	11212	2			Y	-0-					-0-
05	11811	X	11402	-0-	-409	-0-	11402	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	10132	-0-	-458	-0-	10132	2			Y	-0-					-0-
07	11594	X	5377	-0-	-6217	-0-	5377	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
02	2884	X	2360	-0-	-524	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3001	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2877	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	3007	N	2984	-0-	-23	-0-	2980	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2910	N	2866	-0-	-44	-0-	2862	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2976	N	2924	-0-	-52	-0-	2918	2	6	9	Y	5	4	1			1

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

02	308	N	196	-0-	-112	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					3
03	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			Y	-0-	2	1			1
04	2160	N	1089	-0-	-1071	-0-	1089	2			Y	-0-					1
05	2325	N	785	-0-	-1540	-0-	785	2			Y	-0-					1
06	2130	N	52	-0-	-2078	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1116	N	615	-0-	-501	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	383	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34034	X	34034	-0-	-0-	-0-	34033	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	37190	X	37190	-0-	-0-	-0-	37190	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	30511	2			Y	-0-					-0-
05	26004	X	26004	-0-	-0-	-0-	26004	2			Y	-0-					-0-
06	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	21574	2			Y	-0-					-0-
07	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18325	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3726	-0-	-954	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3503	-0-	-1333	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3180	-0-	-1500	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	2423	-0-	-2196	-0-	2419	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					34
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3967	2	8	9	N	7	7	8			34
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3	3	8			34
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					34
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					34
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2373	2	3	9	N	3	3	8			34

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
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					109
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					109
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					20
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					20
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					20

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3332	X	3320	-0-	-12	-0-	3320	2			N	-0-					23
03	3689	X	3189	-0-	-500	-0-	3189	2			N	-0-					23
04	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2847	2			N	-0-					23
05	3689	X	2885	-0-	-804	-0-	2885	2			N	-0-					23
06	3570	X	2758	-0-	-812	-0-	2758	2			N	-0-					23
07	3689	X	2775	-0-	-914	-0-	2775	2			N	-0-					23

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
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					8
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					8
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					8
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					8
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					8
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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

02	1316	N	1101	-0-	-215	-0-	1101	2			N	-0-					214
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					214
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					214
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1157	2	1	9	N	1					215
06	1410	N	1085	-0-	-325	-0-	1085	2			N	-0-					215
07	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					215

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	1					13
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					13
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					13
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					13
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					13
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					13

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	163	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	571	-0-	-979	-0-	71	1	500	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	43	-0-	-1067	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	156	-0-	-1425	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

02	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					27
03	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					27
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					27
05	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					27
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					27
07	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	821	-0-	-2899	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	147	-0-	-3697	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

02	3304	X	3019	-0-	-285	-0-	3019	2			N	-0-					40
03	3906	X	2982	-0-	-924	-0-	2982	2			N	-0-					40
04	3780	X	2926	-0-	-854	-0-	2926	2			N	-0-					40
05	3906	X	2911	-0-	-995	-0-	2911	2			N	-0-					40
06	3750	X	2851	-0-	-899	-0-	2851	2			N	-0-					40
07	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	2			N	-0-					40

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

02	6272	X	3170	-0-	-3102	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4523	-0-	-685	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3540	-0-	-1440	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2741	-0-	-1909	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3321	-0-	-1059	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2420	-0-	-2106	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	5032	2			N	-0-					22
03	6541	X	5507	-0-	-1034	-0-	5507	2			N	-0-					22
04	6090	X	5304	-0-	-786	-0-	5304	2			N	-0-					22
05	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	5440	2			N	-0-					22
06	5610	X	5113	-0-	-497	-0-	5113	2			N	-0-					22
07	5580	X	5127	-0-	-453	-0-	5126	2	1	9	N	1	1	8			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					5
03	5146	X	2086	-0-	-3060	-0-	2073	2	13	9	N	12	12	8			5
04	4980	X	180	-0-	-4800	-0-	178	2	2	9	N	2	2	8			5
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					5
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					5
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4230	-0-	-296	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					65
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8774	2	4	9	N	4	4	8			65
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					65
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					65
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7161	2	4	9	N	4	4	8			65
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46816	X	40113	-0-	-6703	-0-	3665	1	36448	2	N	-0-					-0-
03	50809	X	43333	-0-	-7476	-0-	4933	1	38400	2	N	-0-					-0-
04	48000	X	40675	-0-	-7325	-0-	3447	1	37228	2	N	-0-					-0-
05	48298	X	42781	-0-	-5517	-0-	3766	1	39015	2	N	-0-					-0-
06	45690	X	40662	-0-	-5028	-0-	3624	1	37038	2	N	-0-					-0-
07	44423	X	40980	-0-	-3443	-0-	4247	1	36733	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	5	1	31034	2	N	-0-					16
03	32681	X	32681	-0-	-0-	-0-	45	1	32606	2	N	27	27	8			16
							30	9									
04	30115	X	30115	-0-	-0-	-0-	166	1	29949	2	N	-0-					16
05	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	29533	2			N	-0-					16
06	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	93	1	27360	2	N	28	28	8			16
							31	9									
07	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	16	1	28462	2	N	-0-					16

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	350	1	18867	2	N	-0-					-0-
03	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	1216	1	19986	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
04	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
05	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	1056	1	19027	2	N	-0-					-0-
06	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	468	1	16859	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	299	1	16636	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	2			N	-0-					-0-
03	23862	X	23862	-0-	-0-	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
04	23270	X	23270	-0-	-0-	-0-	23270	2			N	-0-					-0-
05	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
06	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
07	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21645	2			N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

02	37046	X	37046	-0-	-0-	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
03	39792	X	39792	-0-	-0-	-0-	39775	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	37251	X	37251	-0-	-0-	-0-	37251	2			N	-0-					-0-
05	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	38193	2			N	-0-					-0-
06	35433	X	35433	-0-	-0-	-0-	35430	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	35921	2			N	-0-					-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

02	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
03	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
04	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
05	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
06	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
07	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18623	2			N	-0-					-0-

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

02	30408	X	26201	-0-	-4207	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	28185	-0-	-4117	-0-	351	1	27834	2	N	-0-					-0-
04	29730	X	26865	-0-	-2865	-0-	52	1	26813	2	N	-0-					-0-
05	30597	X	28683	-0-	-1914	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
06	35036	X	35036	-0-	-0-	-0-	399	1	34637	2	N	-0-					-0-
07	34277	X	34277	-0-	-0-	-0-	28	1	34249	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

02	34776	X	31450	-0-	-3326	-0-	31450	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	33303	-0-	-3556	-0-	33303	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	31087	-0-	-3323	-0-	31087	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	30094	-0-	-5463	-0-	30094	2			N	-0-					-0-
06	40811	X	40811	-0-	-0-	-0-	40811	2			N	-0-					-0-
07	35854	X	35854	-0-	-0-	-0-	35854	2			N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

02	32900	X	28645	-0-	-4255	-0-	2617	1	26028	2	N	-0-					-0-
03	36239	X	30504	-0-	-5735	-0-	3473	1	27031	2	N	-0-					-0-
04	33780	X	28428	-0-	-5352	-0-	2409	1	26019	2	N	-0-					-0-
05	34906	X	28939	-0-	-5967	-0-	2548	1	26391	2	N	-0-					-0-
06	32070	X	28090	-0-	-3980	-0-	2504	1	25586	2	N	-0-					-0-
07	31713	X	28190	-0-	-3523	-0-	2921	1	25269	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	29176	X	24326	-0-	-4850	-0-	2223	1	22103	2	N	-0-					-0-
03	30938	X	26078	-0-	-4860	-0-	2969	1	23109	2	N	-0-					-0-
04	29670	X	24595	-0-	-5075	-0-	2084	1	22511	2	N	-0-					-0-
05	29605	X	25473	-0-	-4132	-0-	2242	1	23231	2	N	-0-					-0-
06	28650	X	24234	-0-	-4416	-0-	2160	1	22074	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	24949	-0-	-1990	-0-	2586	1	22363	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS B (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
02	79007	X	79007	-0-	-0-	-0-	2250	1	76757	2	N	-0-					-0-
03	84417	X	84417	-0-	-0-	-0-	2520	1	81835	2	N	56	56	8			-0-
							62	9									
04	75946	X	75946	-0-	-0-	-0-	2061	1	73885	2	N	-0-					-0-
05	71948	X	71948	-0-	-0-	-0-	2080	1	69868	2	N	-0-					-0-
06	65108	X	65108	-0-	-0-	-0-	1647	1	63394	2	N	61	61	8			-0-
							67	9									
07	63278	X	63278	-0-	-0-	-0-	1655	1	61623	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS A (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
02	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	1119	1	38188	2	N	-0-					-0-
03	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1147	1	37250	2	N	56	56	8			-0-
							62	9									
04	34671	X	34671	-0-	-0-	-0-	941	1	33730	2	N	-0-					-0-
05	33740	X	33740	-0-	-0-	-0-	975	1	32765	2	N	-0-					-0-
06	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	762	1	29346	2	N	61	61	8			-0-
							67	9									
07	30107	X	30107	-0-	-0-	-0-	788	1	29319	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72072	X	61463	-0-	-10609	-0-	446	1	61017	2	N	-0-					-0-
03	79794	X	58663	-0-	-21131	-0-	762	1	57901	2	N	-0-					-0-
04	77220	X	53274	-0-	-23946	-0-	928	1	52346	2	N	-0-					-0-
05	79794	X	51289	-0-	-28505	-0-	745	1	50544	2	N	-0-					-0-
06	77220	X	44524	-0-	-32696	-0-	501	1	44023	2	N	-0-					-0-
07	68045	X	41617	-0-	-26428	-0-	397	1	41220	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51940	X	33682	-0-	-18258	-0-	244	1	33438	2	N	-0-					-0-
03	57505	X	35138	-0-	-22367	-0-	456	1	34682	2	N	-0-					-0-
04	55650	X	32447	-0-	-23203	-0-	565	1	31882	2	N	-0-					-0-
05	50716	X	30301	-0-	-20415	-0-	440	1	29861	2	N	-0-					-0-
06	38730	X	25939	-0-	-12791	-0-	292	1	25647	2	N	-0-					-0-
07	37293	X	26058	-0-	-11235	-0-	249	1	25809	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58548	X	51273	-0-	-7275	-0-	372	1	50901	2	N	-0-					-0-
03	64821	X	50404	-0-	-14417	-0-	654	1	49750	2	N	-0-					-0-
04	62730	X	45061	-0-	-17669	-0-	785	1	44276	2	N	-0-					-0-
05	64821	X	43769	-0-	-21052	-0-	636	1	43133	2	N	-0-					-0-
06	61590	X	42632	-0-	-18958	-0-	480	1	42152	2	N	-0-					-0-
07	56761	X	41040	-0-	-15721	-0-	391	1	40649	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	46788	X	38368	-0-	-8420	-0-	3505	1	34863	2	N	-0-					-0-
03	51491	X	41095	-0-	-10396	-0-	4678	1	36417	2	N	-0-					-0-
04	48660	X	38542	-0-	-10118	-0-	3267	1	35275	2	N	-0-					-0-
05	46190	X	39981	-0-	-6209	-0-	3520	1	36461	2	N	-0-					-0-
06	43830	X	38190	-0-	-5640	-0-	3404	1	34786	2	N	-0-					-0-
07	42470	X	39024	-0-	-3446	-0-	4044	1	34980	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78624	X	59044	-0-	-19580	-0-	4140	1	54904	2	N	-0-					-0-
03	80259	X	62372	-0-	-17887	-0-	5826	1	56546	2	N	-0-					-0-
04	73920	X	58095	-0-	-15825	-0-	7038	1	51057	2	N	-0-					-0-
05	71300	X	62714	-0-	-8586	-0-	2918	1	59796	2	N	-0-					-0-
06	66780	X	59590	-0-	-7190	-0-	1216	1	58374	2	N	-0-					-0-
07	65379	X	58482	-0-	-6897	-0-	202	1	58280	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63140	X	50109	-0-	-13031	-0-	3514	1	46595	2	N	-0-					-0-
03	64666	X	53752	-0-	-10914	-0-	5021	1	48731	2	N	-0-					-0-
04	61140	X	49611	-0-	-11529	-0-	6010	1	43601	2	N	-0-					-0-
05	60109	X	57248	-0-	-2861	-0-	2663	1	54585	2	N	-0-					-0-
06	56310	X	54626	-0-	-1684	-0-	1115	1	53511	2	N	-0-					-0-
07	55490	X	53767	-0-	-1723	-0-	186	1	53581	2	N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	5	1	628	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	568	2	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	N	25					25
							28	9									

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
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
05	961	N	285	-0-	-676	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
06	480	N	156	-0-	-324	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	15	1	256	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	13	1	974	2	N	-0-			-0-
03	992	N	726	-0-	-266	-0-	14	1	712	2	N	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	640	-0-	-445	-0-	9	1	631	2	N	-0-			-0-
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	15	1	590	2	N	-0-			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	5	1	2623	2	N	-0-			-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	12	1	1877	2	N	-0-			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	15	1	518	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	174	-0-	-1626	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	14	1	7444	2	N	-0-			-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	15	1	7747	2	N	-0-			-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	15	1	7313	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	7137	-0-	-272	-0-	16	1	7121	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6615	-0-	-555	-0-	15	1	6600	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6475	-0-	-934	-0-	16	1	6459	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	7	1	1854	2	N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	9	1	2360	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2149	-0-	-251	-0-	8	1	2141	2	N	-0-			-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	9	1	2335	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1680	-0-	-600	-0-	8	1	1672	2	N	-0-			-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	9	1	2454	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	14	1	2111	2	N	-0-			-0-
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	16	1	1250	2	N	-0-			-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	15	1	1091	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	877	-0-	-1479	-0-	16	1	861	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	490	-0-	-1790	-0-	15	1	475	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	957	-0-	-1399	-0-	11	1	946	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	780	-0-	-144	-0-	2	1	778	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	788	-0-	-514	-0-	2	1	786	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	2	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	3	1	1541	2	N	-0-			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	3	1	1112	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	983	-0-	-350	-0-	2	1	981	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	14	1	2235	2	N	-0-			-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	15	1	2172	2	N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	15	1	1983	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1947	-0-	-533	-0-	14	1	1933	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1797	-0-	-333	-0-	14	1	1783	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	14	1	1874	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
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	16	1	957	2	N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	9	1	613	2	N	-0-			-0-
05	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	16	1	2144	2	N	-0-			-0-
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	15	1	851	2	N	-0-			-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	28	1	446	2	N	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	N	-0-			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-			-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	-0-			-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	2	N	-0-			-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	6	1	1564	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	6	1	1422	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	5	1	1447	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	5	1	1439	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	6	1	1448	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	7	1	2036	2	N	-0-			22
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1906	2	N	-0-			22
04	3000	N	3568	-0-	568	568	11	1	3557	2	N	-0-			22
05	3100	N	3117	-0-	17	585	11	1	3106	2	N	-0-			22
06	3000	N	2580	-0-	-420	165	10	1	2570	2	N	-0-			22
07	3219	X	3054	-0-	-165	-0-	10	1	3044	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	13	1	2978	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	1149	-0-	-2013	-0-	11	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	11	1	2901	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	14	1	2298	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	12	1	2913	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	1513	-0-	-1804	-0-	13	1	1500	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2268	-0-	-615	-0-	11	1	2257	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	1416	-0-	-1374	-0-	8	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1174	-0-	-1709	-0-	6	1	1168	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	430	-0-	-2360	-0-	3	1	427	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	479	-0-	-2404	-0-	4	1	475	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	13	1	2456	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	16	1	2544	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	15	1	2420	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	16	1	2516	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	14	1	2390	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	16	1	2438	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1016	-0-	-524	-0-	1	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	2	1	1269	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	2	1	1282	2	N	-0-			-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	2	1	1549	2	N	-0-			-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1	1	1351	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	800	-0-	-1888	-0-	3	1	797	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	1192	-0-	-1784	-0-	3	1	1189	2	N	-0-			-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	6	1	3821	2	N	-0-			-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	2	N	-0-			-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	7	1	3496	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2169	-0-	-1148	-0-	6	1	2163	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	14	1	5054	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5170	-0-	-131	-0-	16	1	5154	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4488	-0-	-642	-0-	15	1	4473	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4963	-0-	-338	-0-	15	1	4948	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	3762	-0-	-1368	-0-	15	1	3747	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4090	-0-	-1211	-0-	16	1	4074	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	1911	-0-	-245	-0-	4	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	1793	-0-	-811	-0-	2	1	1791	2	N	-0-			-0-
04	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	5	1	2931	2	N	-0-			-0-
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	4	1	2822	2	N	-0-			-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	5	1	2912	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3112	-0-	12	12	7	1	3105	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	2442	-0-	-22	-0-	14	1	2428	2	N	-0-			-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	16	1	2700	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	15	1	2954	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	15	1	2544	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	14	1	2938	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	16	1	2903	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	6	1	2079	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	858	-0-	-1560	-0-	3	1	855	2	N	-0-			-0-
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	-0-			-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	7	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	7	1	2281	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	6	1	2515	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	X	2180	-0-	-592	-0-	6	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	9	1	2571	2	N	-0-			-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	2	N	-0-			-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	4	1	3497	2	N	-0-			-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	6	1	3303	2	N	-0-			-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	7	1	3701	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
02	5740	X	3464	-0-	-2276	-0-	9	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4208	-0-	-1310	-0-	11	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	11	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4383	2	N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	13	1	4323	2	N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	11	1	4228	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1551	-0-	-717	-0-	18	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2335	-0-	-703	-0-	29	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2063	-0-	-877	-0-	10	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1798	-0-	-1240	-0-	31	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2227	-0-	-23	-0-	23	1	2204	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2251	-0-	-74	-0-	18	1	2233	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2148	-0-	-736	-0-	9	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	10	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1903	-0-	-767	-0-	10	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	8	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	12	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	9	1	2346	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	6	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	13	1	2892	2	N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	5	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	6	1	2561	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2204	-0-	-616	-0-	6	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	5	1	1625	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	14	1	17160	2	N	-0-					-0-
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16	1	16973	2	N	-0-					-0-
04	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	15	1	14754	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	16	1	13593	2	N	-0-					-0-
06	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	15	1	11782	2	N	-0-					-0-
07	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	15	1	11100	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2790	-0-	-206	-0-	7	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	8	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1827	-0-	-1113	-0-	4	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	8	1	3206	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2220	-0-	-780	-0-	7	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	8	1	2838	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	14	1	11445	2	N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	15	1	11572	2	N	-0-					-0-
04	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	15	1	10175	2	N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	15	1	9970	2	N	-0-					-0-
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	15	1	9067	2	N	-0-					-0-
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	15	1	8935	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
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

02	3528	X	1243	-0-	-2285	-0-	4	1	1239	2	N	-0-			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	5	1	4479	2	N	-0-			-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	5	1	4231	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3977	-0-	-239	-0-	6	1	3971	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3310	-0-	-1040	-0-	5	1	3305	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3186	-0-	-1309	-0-	5	1	3181	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

02	1652	X	1318	-0-	-334	-0-	7	1	1311	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	1155	-0-	-488	-0-	6	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	2	N	-0-			-0-
05	1457	X	1011	-0-	-446	-0-	5	1	1006	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	464	-0-	-946	-0-	2	1	462	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	66	-0-	-1391	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	4	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	2	1	1356	2	N	-0-			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	2	1	1284	2	N	-0-			-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	3	1	1665	2	N	-0-			-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	3	1	1813	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	264	-0-	-2247	-0-	1	1	263	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	983	-0-	-997	-0-	1	1	982	2	N	-0-			-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	12	1	2976	2	N	-0-			-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	2	N	-0-			-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	13	1	2406	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	5	1	3598	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	6	1	4169	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	5	1	3914	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	2577	-0-	-1701	-0-	4	1	2573	2	N	-0-			-0-
06	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	7	1	15883	2	N	-0-			-0-
07	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	11	1	21736	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

02	4144	X	3975	-0-	-169	-0-	14	1	3961	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	16	1	3831	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	15	1	3968	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	15	1	3842	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3144	-0-	-1116	-0-	14	1	3130	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3642	-0-	-760	-0-	15	1	3627	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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-			-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	506	-0-	-1571	-0-	1	1	505	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1152	-0-	-858	-0-	1	1	1151	2	N	-0-			-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	11	1	4800	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3292	-0-	292	292	9	1	3283	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3227	-0-	127	419	10	1	3217	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
02	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	7	1	21687	2	N	-0-			-0-
03	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	16	1	38856	2	N	-0-			-0-
04	31026	X	31026	-0-	-0-	-0-	15	1	31011	2	N	-0-			-0-
05	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	16	1	27249	2	N	-0-			-0-
06	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	15	1	23169	2	N	-0-			-0-
07	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	15	1	21095	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
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	4	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	5	1	838	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	990	-0-	-250	-0-	5	1	985	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	417	-0-	-783	-0-	2	1	415	2	N	-0-			-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	1	1	852	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
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	9	1	2307	2	N	-0-			-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	7	1	2216	2	N	-0-			-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	7	1	2260	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	8	1	2172	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	8	1	2231	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
02	2184	N	2146	-0-	-38	-0-	3	1	2143	2	N	-0-			-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	4	1	2459	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	1402	-0-	-938	-0-	2	1	1400	2	N	-0-			-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	5	1	2824	2	N	-0-			-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	4	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	4	1	2474	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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
02	2800	N	2992	-0-	192	192	5	1	2987	2	N	-0-			-0-
03	228	N	36	-0-	-192	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	4	1	2958	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	2037	-0-	-9	-0-	8	1	2029	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1405	-0-	-575	-0-	5	1	1400	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1566	-0-	-480	-0-	4	1	1562	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
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	3	1	1680	2	N	-0-			-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1569	-0-	-891	-0-	4	1	1565	2	N	-0-			-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	5	1	2367	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	885	-0-	-1155	-0-	3	1	882	2	N	-0-			-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	4	1	2050	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
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	14	1	4125	2	N	-0-			-0-
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	15	1	4396	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4176	-0-	-204	-0-	15	1	4161	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4250	-0-	-338	-0-	15	1	4235	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	15	1	4062	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4100	-0-	-488	-0-	15	1	4085	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
02	756	X	614	-0-	-142	-0-	61	1	553	2	N	-0-			-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	158	1	879	2	N	-0-			-0-
04	540	X	426	-0-	-114	-0-	29	1	397	2	N	-0-			-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	315	1	3466	2	N	-0-			-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	331	1	3116	2	N	-0-			-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	360	1	3904	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	8176	X	1385	-0-	-6791	-0-	2	1	1383	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	611	-0-	-8441	-0-	2	1	609	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	2045	-0-	-6715	-0-	7	1	2038	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	1683	-0-	-549	-0-	5	1	1678	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	1430	-0-	-70	-0-	5	1	1425	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	3	1	1092	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
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	301	1	6373	2	N	-0-			-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	355	1	6698	2	N	-0-			-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	164	1	2899	2	N	-0-			-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	314	1	6075	2	N	-0-			-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	302	1	4804	2	N	-0-			-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	332	1	4854	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
02	2464	X	2105	-0-	-359	-0-	9	1	2096	2	N	-0-			-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	9	1	2751	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	7	1	2094	2	N	-0-			-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	9	1	2740	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2333	-0-	-337	-0-	9	1	2324	2	N	-0-			-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	8	1	2393	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

02	8960	X	7382	-0-	-1578	-0-	14	1	7368	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	7875	-0-	-2045	-0-	11	1	7864	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	6172	-0-	-3428	-0-	7	1	6165	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	7438	-0-	-2482	-0-	9	1	7429	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	6769	-0-	-1961	-0-	11	1	6758	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7012	-0-	-1172	-0-	11	1	7001	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

02	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	11	1	34116	2	N	-0-			-0-
03	37639	X	37639	-0-	-0-	-0-	15	1	37624	2	N	-0-			-0-
04	33375	X	33375	-0-	-0-	-0-	15	1	33360	2	N	-0-			-0-
05	30707	X	30707	-0-	-0-	-0-	15	1	30692	2	N	-0-			-0-
06	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	15	1	25728	2	N	-0-			-0-
07	24828	X	24828	-0-	-0-	-0-	15	1	24813	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	13	1	11861	2	N	-0-			-0-
03	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	15	1	12925	2	N	-0-			-0-
04	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	15	1	11747	2	N	-0-			-0-
05	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	15	1	10344	2	N	-0-			-0-
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	15	1	10154	2	N	-0-			-0-
07	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	15	1	10198	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
02	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	14	1	24893	2	N	-0-			-0-
03	25954	X	25954	-0-	-0-	-0-	15	1	25939	2	N	-0-			-0-
04	23803	X	23803	-0-	-0-	-0-	15	1	23788	2	N	-0-			-0-
05	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	15	1	23073	2	N	-0-			-0-
06	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	15	1	21100	2	N	-0-			-0-
07	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	15	1	19764	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

02	5712	X	3487	-0-	-2225	-0-	4	1	3483	2	N	-0-			-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5	1	5972	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4184	-0-	-826	-0-	3	1	4181	2	N	-0-			-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4	1	5283	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4899	-0-	-891	-0-	4	1	4895	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	4661	-0-	-1322	-0-	7	1	4654	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	2	1	800	2	N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	2	N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	608	2	N	-0-			-0-
06	780	N	127	-0-	-653	-0-	1	1	126	2	N	-0-			-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

02	2800	N	3355	-0-	555	555	12	1	3343	2	N	-0-			-0-
03	2135	N	1580	-0-	-555	-0-	6	1	1574	2	N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	332	-0-	-1652	-0-	16	1	316	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	110	-0-	-1810	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	993	-0-	-991	-0-	15	1	978	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	2	1	2774	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	636	-0-	-2664	-0-	1	1	635	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	389	-0-	-3021	-0-	1	1	388	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	322	-0-	-2978	-0-	1	1	321	2	N	-0-			-0-
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3	1	4224	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	4	1	3610	2	N	-0-			-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2	1	2932	2	N	-0-			-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2	1	2027	2	N	-0-			-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	3	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	1110	X	365	-0-	-745	-0-	1	1	364	2	N	-0-			-0-
07	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	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
02	1400	X	303	-0-	-1097	-0-	1	1	302	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	480	-0-	-1070	-0-	1	1	479	2	N	-0-			-0-
04	930	N	315	-0-	-615	-0-	1	1	314	2	N	-0-			-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	2	N	-0-			-0-
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	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
02	2800	N	3570	-0-	770	770	104	1	3466	2	N	-0-			-0-
03	3056	X	2286	-0-	-770	-0-	189	1	2097	2	N	-0-			-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	2	N	-0-			-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	185	1	2280	2	N	-0-			-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	142	1	1606	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1926	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
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	6	1	7084	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	3345	-0-	-2452	-0-	4	1	3341	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	2424	-0-	-3186	-0-	3	1	2421	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	6	1	5669	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	991	-0-	-5129	-0-	3	1	988	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	463	-0-	-5861	-0-	2	1	461	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	2800	N	2814	-0-	14	14	5	1	2809	2	N	-0-			-0-
03	2885	N	2871	-0-	-14	-0-	5	1	2866	2	N	-0-			-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	4	1	2286	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	6	1	2586	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	5	1	2352	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	1777	-0-	-1106	-0-	4	1	1773	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
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	4	1	3670	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	1792	-0-	-2052	-0-	4	1	1788	2	N	-0-			-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	4	1	3130	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	1481	-0-	-2580	-0-	4	1	1477	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	1586	-0-	-2344	-0-	4	1	1582	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3291	-0-	-770	-0-	5	1	3286	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
02	1512	X	414	-0-	-1098	-0-	2	1	412	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	3	1	2911	2	N	-0-			-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4	1	5078	2	N	-0-			-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	6	1	5156	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	1970	-0-	-850	-0-	5	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	1793	-0-	-2392	-0-	6	1	1787	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7028	X	6231	-0-	-797	-0-	4	1	6227	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4648	-0-	-1335	-0-	5	1	4643	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4112	-0-	-1198	-0-	4	1	4108	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5016	-0-	-1897	-0-	5	1	5011	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	3332	-0-	-3358	-0-	4	1	3328	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	5651	-0-	-1262	-0-	4	1	5647	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	1599	-0-	-1985	-0-	1	1	1598	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	1282	-0-	-2686	-0-	1	1	1281	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	958	-0-	-2882	-0-	958	2			N	-0-			-0-
05	2635	X	522	-0-	-2113	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	3	1	12115	2	N	-0-			-0-
07	63231	X	63231	-0-	-0-	-0-	16	1	63215	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4508	X	4497	-0-	-11	-0-	12	1	4485	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	1682	-0-	-3309	-0-	3	1	1679	2	N	-0-			-0-
04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	8	1	7897	2	N	-0-			-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7	1	7586	2	N	-0-			-0-
06	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7	1	7206	2	N	-0-			-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	8	1	7378	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	X	2385	-0-	-359	-0-	4	1	2381	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	4	1	2414	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2538	-0-	-642	-0-	4	1	2534	2	N	-0-			-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	5	1	3380	2	N	-0-			-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	8	1	4003	2	N	-0-			-0-
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	6	1	2816	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	1674	-0-	-1714	-0-	3	1	1671	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	1140	-0-	-2611	-0-	2	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	6	1	3346	2	N	-0-			-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	4	1	2463	2	N	-0-			-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	9	1	3614	2	N	-0-			-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	11	1	4892	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7784	X	5891	-0-	-1893	-0-	6	1	5885	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9007	-0-	-355	-0-	10	1	8997	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8740	-0-	-320	-0-	9	1	8731	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	10	1	8794	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7523	-0-	-1207	-0-	10	1	7513	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	7504	-0-	-1517	-0-	12	1	7492	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

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
02	9184	X	8168	-0-	-1016	-0-	303	1	7865	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9155	-0-	-1013	-0-	352	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	4818	-0-	-4272	-0-	148	1	4670	2	N	-0-					-0-
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	340	1	9800	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	6681	-0-	-2289	-0-	312	1	6369	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	320	1	8000	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

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
02	6244	X	5519	-0-	-725	-0-	6	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5694	-0-	-1219	-0-	6	1	5688	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	2785	-0-	-3275	-0-	6	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	10	1	8034	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5615	-0-	-445	-0-	5	1	5610	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5779	-0-	-328	-0-	5	1	5774	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

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
02	11984	X	9474	-0-	-2510	-0-	13	1	9461	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	12426	-0-	-656	-0-	14	1	12412	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	11908	-0-	-752	-0-	14	1	11894	2	N	-0-					-0-
05	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13	1	13418	2	N	-0-					-0-
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	14	1	12917	2	N	-0-					-0-
07	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	14	1	12785	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

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
02	6356	X	1201	-0-	-5155	-0-	6	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	2401	-0-	-3551	-0-	9	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	7	1	8361	2	N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	10	1	4751	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1680	-0-	-630	-0-	8	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	8	1	7552	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

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
02	8568	X	5826	-0-	-2742	-0-	267	1	5559	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	4744	-0-	-4742	-0-	191	1	4553	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8147	-0-	-643	-0-	147	1	8000	2	N	-0-					-0-
05	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	308	1	9642	2	N	-0-					-0-
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	320	1	9087	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	6526	-0-	-1906	-0-	248	1	6278	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

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
02	6776	X	3327	-0-	-3449	-0-	12	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	12	1	8479	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	3431	-0-	-3829	-0-	13	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	15	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6722	-0-	-748	-0-	14	1	6708	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	3513	-0-	-4206	-0-	12	1	3501	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

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
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	8	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4946	-0-	-1068	-0-	9	1	4937	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4057	-0-	-1763	-0-	5	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4475	-0-	-1539	-0-	8	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4417	-0-	-653	-0-	7	1	4410	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4306	-0-	-933	-0-	7	1	4299	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
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	11	1	8277	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	8069	-0-	-2657	-0-	11	1	8058	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	2146	-0-	-8234	-0-	3	1	2143	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	7203	-0-	-3523	-0-	9	1	7194	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	3595	-0-	-6785	-0-	6	1	3589	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	7098	-0-	-2078	-0-	8	1	7090	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
02	11872	X	10526	-0-	-1346	-0-	13	1	10513	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	13325	-0-	-501	-0-	15	1	13310	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	7998	-0-	-5382	-0-	7	1	7991	2	N	-0-			-0-
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	15	1	14263	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	7537	-0-	-5363	-0-	14	1	7523	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	7646	-0-	-5684	-0-	15	1	7631	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 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
02	4256	X	3586	-0-	-670	-0-	6	1	3580	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3456	-0-	-1256	-0-	8	1	3448	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	6	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	7	1	3957	2	N	-0-			-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	7	1	3879	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	6	1	3408	2	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
02	11536	X	10824	-0-	-712	-0-	8	1	10816	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	8187	-0-	-3469	-0-	9	1	8178	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	10960	-0-	-50	-0-	9	1	10951	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	10327	-0-	-1670	-0-	10	1	10317	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10816	-0-	-794	-0-	9	1	10807	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10788	-0-	-1209	-0-	9	1	10779	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
02	5656	X	5492	-0-	-164	-0-	10	1	5482	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6350	-0-	-1059	-0-	12	1	6338	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	4747	-0-	-2423	-0-	10	1	4737	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	6646	-0-	-763	-0-	11	1	6635	2	N	-0-			-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	11	1	6446	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	2670	-0-	-3685	-0-	9	1	2661	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
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	2	1	4504	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	6	1	4541	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	7	1	4292	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4094	-0-	-897	-0-	6	1	4088	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	3216	-0-	-1614	-0-	5	1	3211	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	3001	-0-	-1990	-0-	5	1	2996	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
02	8960	X	7763	-0-	-1197	-0-	9	1	7754	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9833	-0-	-87	-0-	8	1	9825	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	8457	-0-	-1143	-0-	8	1	8449	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	6494	-0-	-3426	-0-	5	1	6489	2	N	-0-			-0-
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	6	1	9686	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9740	-0-	-87	-0-	10	1	9730	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	15610	-0-	12510	12510	8	1	15602	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	6	1	9219	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	7751	-0-	-774	-0-	10	1	7741	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7155	-0-	-1095	-0-	4	1	7151	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	8270	-0-	-1898	-0-	7	1	8263	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	7647	-0-	-2193	-0-	7	1	7640	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	8321	-0-	-1847	-0-	7	1	8314	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

02	88449	X	88449	-0-	-0-	-0-	14	1	88435	2	N	-0-			-0-
03	88266	X	88266	-0-	-0-	-0-	15	1	88251	2	N	-0-			-0-
04	40009	X	40009	-0-	-0-	-0-	7	1	40002	2	N	-0-			-0-
05	98606	X	98606	-0-	-0-	-0-	15	1	98591	2	N	-0-			-0-
06	74635	X	74635	-0-	-0-	-0-	15	1	74620	2	N	-0-			-0-
07	66728	X	66728	-0-	-0-	-0-	15	1	66713	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	6	1	7626	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6616	-0-	-638	-0-	9	1	6607	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	3665	-0-	-2755	-0-	12	1	3653	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7331	-0-	-760	-0-	9	1	7322	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	5306	-0-	-2524	-0-	5	1	5301	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7261	-0-	-830	-0-	6	1	7255	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-			-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-			-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	1	1	138	2	N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	2	N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

02	6944	X	5892	-0-	-1052	-0-	5	1	5887	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6596	-0-	-1092	-0-	6	1	6590	2	N	-0-			-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	6	1	3023	2	N	-0-			-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	6	1	7787	2	N	-0-			-0-
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6	1	6535	2	N	-0-			-0-
07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	6	1	7216	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

02	7924	X	7159	-0-	-765	-0-	7	1	7152	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	8586	-0-	-2667	-0-	8	1	8578	2	N	-0-			-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	5	1	3850	2	N	-0-			-0-
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	8	1	10419	2	N	-0-			-0-
06	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8	1	8142	2	N	-0-			-0-
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	7	1	8229	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
02	5852	X	5793	-0-	-59	-0-	6	1	5787	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	6638	-0-	-1236	-0-	8	1	6630	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	5653	-0-	-1967	-0-	7	1	5646	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	5756	-0-	-2118	-0-	9	1	5747	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5409	-0-	-1131	-0-	10	1	5399	2	N	-0-			-0-
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	7	1	6683	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
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	5	1	10504	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	3853	-0-	-6098	-0-	8	1	3845	2	N	-0-			-0-
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	11	1	9710	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	9215	-0-	-2410	-0-	7	1	9208	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	10199	-0-	-1051	-0-	6	1	10193	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	9620	-0-	-2005	-0-	6	1	9614	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
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	14	1	5354	2	N	-0-			-0-
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	15	1	6572	2	N	-0-			-0-
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	7	1	5810	2	N	-0-			-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	15	1	5421	2	N	-0-			-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	14	1	8405	2	N	-0-			-0-
07	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	12	1	9231	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
02	6328	X	6094	-0-	-234	-0-	6	1	6088	2	N	-0-			-0-
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	7	1	6845	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	4185	-0-	-3945	-0-	4	1	4181	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	4631	-0-	-3770	-0-	7	1	4624	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	4528	-0-	-3602	-0-	7	1	4521	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	5796	-0-	-1055	-0-	6	1	5790	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
02	7420	X	6556	-0-	-864	-0-	6	1	6550	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	4954	-0-	-3509	-0-	7	1	4947	2	N	-0-			-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	4	1	8547	2	N	-0-			-0-
05	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	7	1	12720	2	N	-0-			-0-
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8	1	9074	2	N	-0-			-0-
07	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	6	1	9472	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	6720	X	5757	-0-	-963	-0-	8	1	5749	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	5200	-0-	-2178	-0-	9	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	5234	-0-	-1906	-0-	8	1	5226	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6869	-0-	-509	-0-	10	1	6859	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	4983	-0-	-1197	-0-	9	1	4974	2	N	-0-			-0-
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7	1	7933	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
02	20972	X	15591	-0-	-5381	-0-	6	1	15585	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	19199	-0-	-2315	-0-	7	1	19192	2	N	-0-			-0-
04	20820	X	15856	-0-	-4964	-0-	6	1	15850	2	N	-0-			-0-
05	21514	X	18164	-0-	-3350	-0-	7	1	18157	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	11578	-0-	-6992	-0-	7	1	11571	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	13519	-0-	-5670	-0-	6	1	13513	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

02	120092	X	90689	-0-	-29403	-0-	378	1	90311	2	N	-0-			-0-
03	120404	X	100834	-0-	-19570	-0-	405	1	100429	2	N	-0-			-0-
04	111060	X	70293	-0-	-40767	-0-	334	1	69959	2	N	-0-			-0-
05	108903	X	97536	-0-	-11367	-0-	418	1	97118	2	N	-0-			-0-
06	97590	X	85552	-0-	-12038	-0-	402	1	85150	2	N	-0-			-0-
07	100843	X	87037	-0-	-13806	-0-	419	1	86618	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

02	167916	X	129983	-0-	-37933	-0-	378	1	129605	2	N	-0-			-0-
03	164734	X	134509	-0-	-30225	-0-	418	1	134091	2	N	-0-			-0-
04	159420	X	122195	-0-	-37225	-0-	402	1	121793	2	N	-0-			-0-
05	164734	X	119402	-0-	-45332	-0-	419	1	118983	2	N	-0-			-0-
06	152850	X	109093	-0-	-43757	-0-	405	1	108688	2	N	-0-			-0-
07	143902	X	105927	-0-	-37975	-0-	403	1	105524	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

02	366436	X	306381	-0-	-60055	-0-	378	1	306003	2	N	-0-			-0-
03	363537	X	316541	-0-	-46996	-0-	404	1	316137	2	N	-0-			-0-
04	347520	X	299450	-0-	-48070	-0-	403	1	299047	2	N	-0-			-0-
05	355818	X	295287	-0-	-60531	-0-	419	1	294868	2	N	-0-			-0-
06	328260	X	258923	-0-	-69337	-0-	398	1	258525	2	N	-0-			-0-
07	339202	X	255973	-0-	-83229	-0-	419	1	255554	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772

02	375060	X	270770	-0-	-104290	-0-	375	1	270395	2	N	-0-			-0-
03	371008	X	279990	-0-	-91018	-0-	413	1	279577	2	N	-0-			-0-
04	336060	X	258626	-0-	-77434	-0-	404	1	258222	2	N	-0-			-0-
05	330336	X	253825	-0-	-76511	-0-	419	1	253406	2	N	-0-			-0-
06	290100	X	229300	-0-	-60800	-0-	401	1	228899	2	N	-0-			-0-
07	299770	X	226365	-0-	-73405	-0-	412	1	225953	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

02	599730	X	599730	-0-	-0-	-0-	753	1	598977	2	N	-0-			-0-
03	609595	X	609595	-0-	-0-	-0-	817	1	608778	2	N	-0-			-0-
04	295511	X	295511	-0-	-0-	-0-	459	1	295052	2	N	-0-			-0-
05	583508	X	583508	-0-	-0-	-0-	838	1	582670	2	N	-0-			-0-
06	482796	X	482796	-0-	-0-	-0-	798	1	481998	2	N	-0-			-0-
07	411548	X	411548	-0-	-0-	-0-	745	1	410803	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU E-D ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15175 - 25246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593936	X	588128	-0-	-5808	-0-	375	1	587753	2	N	-0-			-0-
03	638941	X	623767	-0-	-15174	-0-	417	1	623350	2	N	-0-			-0-
04	645360	X	510679	-0-	-134681	-0-	364	1	510315	2	N	-0-			-0-
05	666872	X	592150	-0-	-74722	-0-	413	1	591737	2	N	-0-			-0-
06	645360	X	561743	-0-	-83617	-0-	405	1	561338	2	N	-0-			-0-
07	651155	X	544053	-0-	-107102	-0-	418	1	543635	2	N	-0-			-0-

WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324

02	611520	X	523855	-0-	-87665	-0-	375	1	523480	2	N	-0-			-0-
03	651217	X	558874	-0-	-92343	-0-	417	1	558457	2	N	-0-			-0-
04	595290	X	512337	-0-	-82953	-0-	402	1	511935	2	N	-0-			-0-
05	615133	X	509570	-0-	-105563	-0-	409	1	509161	2	N	-0-			-0-
06	595290	X	472887	-0-	-122403	-0-	404	1	472483	2	N	-0-			-0-
07	579979	X	463827	-0-	-116152	-0-	417	1	463410	2	N	-0-			-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF.14960 - 25152

02	1335620	X	1335620	-0-	-0-	-0-	756	1	1334864	2	N	-0-			-0-
03	1348264	X	1348264	-0-	-0-	-0-	784	1	1347480	2	N	-0-			-0-
04	741467	X	741467	-0-	-0-	-0-	474	1	740993	2	N	-0-			-0-
05	1394890	X	1394890	-0-	-0-	-0-	838	1	1394052	2	N	-0-			-0-
06	1209047	X	1209047	-0-	-0-	-0-	806	1	1208241	2	N	-0-			-0-
07	935529	X	935529	-0-	-0-	-0-	649	1	934880	2	N	-0-			-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14693 - 24762

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER SU L WELL #: 1H RRCID -> 300460 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14994 - 25740

02	1693710	X	1693710	-0-	-0-	-0-	748	1	1692962	2	N	-0-			-0-
03	1839922	X	1839922	-0-	-0-	-0-	833	1	1839089	2	N	-0-			-0-
04	1045077	X	1045077	-0-	-0-	-0-	514	1	1044563	2	N	-0-			-0-
05	1791022	X	1791022	-0-	-0-	-0-	838	1	1790184	2	N	-0-			-0-
06	1644406	X	1644406	-0-	-0-	-0-	804	1	1643602	2	N	-0-			-0-
07	1419394	X	1419394	-0-	-0-	-0-	699	1	1418695	2	N	-0-			-0-

WALKER SU L WELL #: 2HB RRCID -> 300461 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14498 PERF.14502 - 25481

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHIRENO SU D WELL #: 1H RRCID -> 300909 COMPL. DATE 04/09/2026 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14831 - 22087

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	884504	X	884504	-0-	-0-	-0-	663	1	883841	2	N	-0-			-0-
*05	1258440	X	1258440	-0-	-0-	-0-	836	1	1257604	2	N	-0-			-0-
*06	1203525	X	1203525	-0-	-0-	-0-	803	1	1202722	2	N	-0-			-0-
*07	1164550	X	1164550	-0-	-0-	-0-	807	1	1163743	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CHIRENO SU D WELL #: 2HB RRCID -> 301003 COMPL. DATE 04/09/2026 TOTAL DEPTH 14086 PERF.14337 - 21587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS ALLOC B WELL #: 2HB RRCID -> 301581 COMPL. DATE 05/16/2026 TOTAL DEPTH 13212 PERF. N/A

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

BROWN-WEEKS ALLOC B WELL #: 1H RRCID -> 301582 COMPL. DATE 04/18/2026 TOTAL DEPTH 13625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		201395	-0-	201395	201395	244	1	201151	2	N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		1298357	-0-	1298357	1499752	819	1	1297538	2	N	-0-					-0-

LOCK SU A WELL #: 1H RRCID -> 302068 COMPL. DATE 06/18/2026 TOTAL DEPTH 15133 PERF. N/A

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					3
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					3
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					3
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					27
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					27
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					27
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					27
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					200
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					200
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					200
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					200
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					19
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					19
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					19
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					19
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HIBBARD ENERGY, LP 383757
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					33
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					33
04	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			N	-0-					33
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					33
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					33
07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	2			N	-0-					33

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

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
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					7
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					7
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10					17
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	2800	N	3015	-0-	215	2399	3015	2			Y	-0-					21
03	3100	N	3138	-0-	38	2437	3138	2			Y	-0-					21
04	5393	X	2956	-0-	-2437	-0-	2956	2			Y	-0-					21
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					21
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					21
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

02	2324	X	1718	-0-	-606	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1581	-0-	-249	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1510	-0-	-505	-0-	1510	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	8	1	648	2	Y	-0-					62
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	8	1	342	2	Y	-0-					62
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					62
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					62
*06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					62
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

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
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	551	1	8966	2	Y	58	58	1			5
							64	9									
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	600	1	10292	2	Y	76	70	1			11
							84	9									
04	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	600	1	9949	2	Y	67	73	1	2	8	3
							74	9									
05	11222	X	10194	-0-	-1028	-0-	566	1	9563	2	Y	59	56	1			6
							65	9									
06	10620	X	8944	-0-	-1676	-0-	516	1	8355	2	Y	66	63	1	2	8	7
							73	9									
07	10974	X	9284	-0-	-1690	-0-	525	1	8694	2	Y	59	60	1			6
							65	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

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
02	13048	X	12153	-0-	-895	-0-	699	1	11388	2	Y	60	60	1			5
							66	9									
03	14198	X	13185	-0-	-1013	-0-	723	1	12379	2	Y	75	69	1			11
							83	9									
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	716	1	11885	2	Y	64	72	1			3
							70	9									
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	712	1	12035	2	Y	62	58	1			7
							68	9									
06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	700	1	11335	2	Y	57	58	1			6
							63	9									
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	679	1	11263	2	Y	54	55	1			5
							59	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

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
02	DLQ G-10		17399	-0-	17399	17399	8	1	17343	2	Y	44	56	1	1	8	20
							48	9									
03	DLQ G-10		19301	-0-	19301	36700	10	1	19233	2	Y	53	56	1			17
							58	9									
04	54893	X	18193	-0-	-36700	-0-	10	1	18121	2	Y	56	44	1			29
							62	9									
05	18569	X	18508	-0-	-61	-0-	11	1	18452	2	Y	41	52	1			18
							45	9									
06	17970	X	17616	-0-	-354	-0-	11	1	17547	2	Y	53	50	1			21
							58	9									
07	18569	X	17864	-0-	-705	-0-	11	1	17802	2	Y	46	49	1			18
							51	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

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
02	DLQ G-10		22281	-0-	22281	22281	10	1	22176	2	Y	86	109	1	1	8	40
							95	9									
03	DLQ G-10		24458	-0-	24458	46739	13	1	24332	2	Y	103	110	1			33
							113	9									
04	70132	X	23393	-0-	-46739	-0-	13	1	23260	2	Y	109	86	1			56
							120	9									
05	24025	X	23370	-0-	-655	-0-	13	1	23268	2	Y	81	102	1			35
							89	9									
06	23250	X	22782	-0-	-468	-0-	13	1	22655	2	Y	104	98	1			41
							114	9									
07	24025	X	23228	-0-	-797	-0-	14	1	23113	2	Y	92	97	1			36
							101	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		25568	-0-		25568	25568	13	1	25501	2	Y	49	62	1	1	8	23
								54	9									
03	DLQ G-10		27946	-0-		27946	53514	14	1	27868	2	Y	58	62	1			19
								64	9									
04	80194	X	26680	-0-		-53514	-0-	14	1	26598	2	Y	62	49	1			32
								68	9									
05	26992	X	26992	-0-		-0-	-0-	15	1	26926	2	Y	46	58	1			20
								51	9									
06	25511	X	25511	-0-		-0-	-0-	15	1	25432	2	Y	58	55	1			23
								64	9									
07	26026	X	26026	-0-		-0-	-0-	15	1	25926	2	Y	77	70	1			30
								85	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		34672	-0-		34672	34672	16	1	34571	2	Y	77	98	1	1	8	36
								85	9									
03	DLQ G-10		38033	-0-		38033	72705	18	1	37906	2	Y	99	99	1	6	8	30
								109	9									
04	DLQ G-10		36295	-0-		36295	109000	20	1	36159	2	Y	105	77	1	7	8	51
								116	9									
05	DLQ G-10		36945	-0-		36945	145945	20	1	36837	2	Y	80	93	1	6	8	32
								88	9									
06	DLQ G-10		35001	-0-		35001	180946	19	1	34828	2	Y	140	115	1	3	8	54
								154	9									
07	216644	X	35698	-0-		-180946	-0-	20	1	35543	2	Y	123	128	1	2	8	47
								135	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		33494	-0-		33494	33494	16	1	33402	2	Y	69	85	1	1	8	32
								76	9									
03	DLQ G-10		36086	-0-		36086	69580	18	1	35979	2	Y	81	87	1			26
								89	9									
04	105964	X	36384	-0-		-69580	-0-	20	1	36264	2	Y	91	70	1			47
								100	9									
05	38378	X	37112	-0-		-1266	-0-	20	1	37016	2	Y	69	86	1			30
								76	9									
06	35972	X	35972	-0-		-0-	-0-	20	1	35854	2	Y	89	84	1			35
								98	9									
07	37603	X	36225	-0-		-1378	-0-	21	1	36130	2	Y	67	76	1			26
								74	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		35339	-0-		35339	35339	17	1	35239	2	Y	75	93	1	3	8	34
								83	9									
03	DLQ G-10		38904	-0-		38904	74243	19	1	38788	2	Y	88	94	1			28
								97	9									
04	111582	X	37339	-0-		-74243	-0-	20	1	37213	2	Y	96	74	1	1	8	49
								106	9									
05	38275	X	38275	-0-		-0-	-0-	20	1	38177	2	Y	71	89	1			31
								78	9									
06	36434	X	36434	-0-		-0-	-0-	21	1	36314	2	Y	90	86	1			35
								99	9									
07	36707	X	36707	-0-		-0-	-0-	21	1	36564	2	Y	111	103	1			43
								122	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		34666	-0-	34666	34666	16 74	1 9	34576	2	Y	67	86	1	1	8	31
03	DLQ G-10		37996	-0-	37996	72662	18 98	1 9	37880	2	Y	89	86	1	8	8	26
04	DLQ G-10		36390	-0-	36390	109052	20 114	1 9	36256	2	Y	104	67	1	19	8	44
05	DLQ G-10		37257	-0-	37257	146309	20 85	1 9	37152	2	Y	77	81	1	12	8	28
06	DLQ G-10		35561	-0-	35561	181870	20 158	1 9	35383	2	Y	144	112	1	6	8	54
07	217823	X	35953	-0-	-181870	-0-	20 135	1 9	35798	2	Y	123	128	1	2	8	47

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43737	X	43737	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	43728	2	Y	7					16
03	47884	X	47884	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	47879	2	Y	4	16	1			4
04	46430	X	46430	-0-	-0-	-0-	46419	2	11	9	Y	10					14
05	50745	X	50745	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	50730	2	Y	13	17	1			10
06	50378	X	50378	-0-	-0-	-0-	50342	2	36	9	Y	33	35	1	1	8	7
*07	49248	X	49248	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	49239	2	Y	7	5	1			9

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		51126	-0-	51126	51126	1 6	1 9	51119	2	Y	5					13
03	DLQ G-10		56385	-0-	56385	107511	1 2	1 9	56382	2	Y	2	11	1			4
04	162628	X	55117	-0-	-107511	-0-	55108	2	9	9	Y	8					12
05	64083	X	64083	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	64073	2	Y	8	12	1			8
06	71566	X	71566	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	71535	2	Y	27	28	1	1	8	6
*07	58205	X	58205	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	58193	2	Y	9	6	1			9

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		44871	-0-	44871	44871	1 8	1 9	44862	2	Y	7					15
03	DLQ G-10		49399	-0-	49399	94270	1 3	1 9	49395	2	Y	3	15	1			3
04	144451	X	50181	-0-	-94270	-0-	50169	2	12	9	Y	11					14
05	58192	X	58192	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	58177	2	Y	13	18	1			9
06	62861	X	62861	-0-	-0-	-0-	62820	2	41	9	Y	37	39	1	1	8	6
*07	54693	X	54693	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	54682	2	Y	8	5	1	1	8	8

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		45157	-0-	45157	45157	695	1	44462	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48423	-0-	48423	93580	719	1	47704	2	Y	-0-					-0-
04	139812	X	46232	-0-	-93580	-0-	417	1	45815	2	Y	-0-					-0-
05	45542	X	45542	-0-	-0-	-0-	45542	2			Y	-0-					-0-
06	45990	X	43322	-0-	-2668	-0-	43322	2			Y	-0-					-0-
*07	47523	X	44189	-0-	-3334	-0-	44189	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		63030	-0-	63030	63030	971	1	62059	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		67480	-0-	67480	130510	1003	1	66477	2	Y	-0-			-0-
04	193772	X	63262	-0-	-130510	-0-	570	1	62692	2	Y	-0-			-0-
05	63540	X	63540	-0-	-0-	-0-	63540	2			Y	-0-			-0-
06	64410	X	60195	-0-	-4215	-0-	60195	2			Y	-0-			-0-
*07	66557	X	60895	-0-	-5662	-0-	60895	2			Y	-0-			-0-

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

02	DLQ G-10		90334	-0-	90334	90334	999	1	89335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		92566	-0-	92566	182900	1087	1	91479	2	Y	-0-			-0-
04	262755	X	79855	-0-	-182900	-0-	1038	1	78817	2	Y	-0-			-0-
05	98053	X	98053	-0-	-0-	-0-	1325	1	96728	2	Y	-0-			-0-
06	87954	X	87954	-0-	-0-	-0-	1258	1	86696	2	Y	-0-			-0-
*07	92161	X	92161	-0-	-0-	-0-	1301	1	90860	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

02	DLQ G-10		44795	-0-	44795	44795	268	1	44527	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		47909	-0-	47909	92704	297	1	47612	2	Y	-0-			-0-
04	138143	X	45439	-0-	-92704	-0-	298	1	45141	2	Y	-0-			-0-
05	45145	X	45145	-0-	-0-	-0-	343	1	44802	2	Y	-0-			-0-
06	43760	X	43760	-0-	-0-	-0-	339	1	43421	2	Y	-0-			-0-
*07	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	344	1	43159	2	Y	-0-			-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

02	DLQ G-10		67427	-0-	67427	67427	745	1	66682	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		71895	-0-	71895	139322	845	1	71050	2	Y	-0-			-0-
04	208064	X	68742	-0-	-139322	-0-	894	1	67848	2	Y	-0-			-0-
05	68477	X	68477	-0-	-0-	-0-	925	1	67552	2	Y	-0-			-0-
06	66900	X	64345	-0-	-2555	-0-	920	1	63425	2	Y	-0-			-0-
*07	69130	X	67292	-0-	-1838	-0-	950	1	66342	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

02	DLQ G-10		78436	-0-	78436	78436	470	1	77966	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		83075	-0-	83075	161511	515	1	82560	2	Y	-0-			-0-
04	240008	X	78497	-0-	-161511	-0-	514	1	77983	2	Y	-0-			-0-
05	78747	X	78747	-0-	-0-	-0-	599	1	78148	2	Y	-0-			-0-
06	78570	X	74866	-0-	-3704	-0-	581	1	74285	2	Y	-0-			-0-
*07	81189	X	76016	-0-	-5173	-0-	600	1	75416	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

02	DLQ G-10		67236	-0-	67236	67236	403	1	66833	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		73296	-0-	73296	140532	454	1	72842	2	Y	-0-			-0-
04	209931	X	69399	-0-	-140532	-0-	454	1	68945	2	Y	-0-			-0-
05	68950	X	68950	-0-	-0-	-0-	524	1	68426	2	Y	-0-			-0-
06	69030	X	65750	-0-	-3280	-0-	510	1	65240	2	Y	-0-			-0-
*07	71331	X	67826	-0-	-3505	-0-	536	1	67290	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

02	DLQ G-10		40985	-0-	40985	40985	246	1	40739	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		43344	-0-	43344	84329	269	1	43075	2	Y	-0-			-0-
04	125623	X	41294	-0-	-84329	-0-	270	1	41024	2	Y	-0-			-0-
05	41674	X	41674	-0-	-0-	-0-	317	1	41357	2	Y	-0-			-0-
06	39215	X	39215	-0-	-0-	-0-	304	1	38911	2	Y	-0-			-0-
*07	38705	X	38705	-0-	-0-	-0-	306	1	38399	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		59559	-0-	59559	59559	357	1	59202	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		64097	-0-	64097	123656	397	1	63700	2	Y	-0-					-0-
04	184034	X	60378	-0-	-123656	-0-	395	1	59983	2	Y	-0-					-0-
05	61436	X	61436	-0-	-0-	-0-	467	1	60969	2	Y	-0-					-0-
06	62460	X	57252	-0-	-5208	-0-	444	1	56808	2	Y	-0-					-0-
*07	64542	X	58878	-0-	-5664	-0-	465	1	58413	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

02	55328	X	49983	-0-	-5345	-0-	1	1	49979	2	Y	3					10
							3	9									
03	58931	X	54334	-0-	-4597	-0-	1	1	54332	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
04	55200	X	51912	-0-	-3288	-0-	51908	2	4	9	Y	4					9
05	61818	X	61818	-0-	-0-	-0-	1	1	61811	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
06	56825	X	56825	-0-	-0-	-0-	56810	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	6
*07	57361	X	57361	-0-	-0-	-0-	2	1	57356	2	Y	3	2	1			7
							3	9									

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

02	71428	X	66596	-0-	-4832	-0-	2	1	66586	2	Y	7					20
							8	9									
03	76539	X	68938	-0-	-7601	-0-	1	1	68934	2	Y	3	14	1			9
							3	9									
04	67200	X	66457	-0-	-743	-0-	1	1	66446	2	Y	9					18
							10	9									
05	73718	X	70311	-0-	-3407	-0-	1	1	70299	2	Y	10	14	1			14
							11	9									
06	71340	X	64272	-0-	-7068	-0-	1	1	64241	2	Y	27	27	1	2	8	12
							30	9									
*07	73718	X	63233	-0-	-10485	-0-	2	1	63228	2	Y	3	2	1			13
							3	9									

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

02	86772	X	72980	-0-	-13792	-0-	2	1	72968	2	Y	9					22
							10	9									
03	96069	X	76241	-0-	-19828	-0-	2	1	76236	2	Y	3	18	1			7
							3	9									
04	81180	X	71873	-0-	-9307	-0-	1	1	71859	2	Y	12					19
							13	9									
05	83886	X	77105	-0-	-6781	-0-	2	1	77088	2	Y	14	19	1			14
							15	9									
06	78180	X	73757	-0-	-4423	-0-	1	1	73717	2	Y	35	36	1	1	8	12
							39	9									
*07	80786	X	69768	-0-	-11018	-0-	2	1	69757	2	Y	8	6	1			14
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78630	X	78630	-0-	-0-	-0-	2	1	78617	2	Y	10					24
							11	9									
03	80817	X	80081	-0-	-736	-0-	2	1	80075	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
04	82109	X	82109	-0-	-0-	-0-	1	1	82094	2	Y	13					22
							14	9									
05	81120	X	81120	-0-	-0-	-0-	2	1	81103	2	Y	14	19	1			17
							15	9									
06	82980	X	72085	-0-	-10895	-0-	1	1	72048	2	Y	33	35	1	1	8	14
							36	9									
*07	85746	X	68418	-0-	-17328	-0-	2	1	68405	2	Y	10	7	1			17
							11	9									

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	3	1	54852	2	N	-0-					-0-
03	58008	X	58008	-0-	-0-	-0-	3	1	58005	2	N	-0-					-0-
04	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	3	1	54830	2	N	-0-					-0-
05	55308	X	55308	-0-	-0-	-0-	3	1	55305	2	N	-0-					-0-
06	55890	X	52720	-0-	-3170	-0-	3	1	52717	2	N	-0-					-0-
07	57753	X	52567	-0-	-5186	-0-	3	1	52564	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50260	X	48080	-0-	-2180	-0-	2	1	48078	2	N	-0-					-0-
03	55645	X	51195	-0-	-4450	-0-	3	1	51192	2	N	-0-					-0-
04	49620	X	48395	-0-	-1225	-0-	3	1	48392	2	N	-0-					-0-
05	51274	X	48504	-0-	-2770	-0-	3	1	48501	2	N	-0-					-0-
06	49620	X	45614	-0-	-4006	-0-	3	1	45611	2	N	-0-					-0-
07	51274	X	45133	-0-	-6141	-0-	3	1	45130	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64652	X	58971	-0-	-5681	-0-	3	1	58968	2	N	-0-					-0-
03	71486	X	62930	-0-	-8556	-0-	4	1	62926	2	N	-0-					-0-
04	60060	X	59447	-0-	-613	-0-	4	1	59443	2	N	-0-					-0-
05	62062	X	59610	-0-	-2452	-0-	3	1	59607	2	N	-0-					-0-
06	60060	X	55577	-0-	-4483	-0-	3	1	55574	2	N	-0-					-0-
07	62062	X	55483	-0-	-6579	-0-	3	1	55480	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56560	X	53071	-0-	-3489	-0-	3	1	53068	2	N	-0-					-0-
03	62620	X	56193	-0-	-6427	-0-	3	1	56190	2	N	-0-					-0-
04	54930	X	52568	-0-	-2362	-0-	3	1	52565	2	N	-0-					-0-
05	56761	X	52670	-0-	-4091	-0-	3	1	52667	2	N	-0-					-0-
06	54930	X	49935	-0-	-4995	-0-	3	1	49932	2	N	-0-					-0-
07	56761	X	49820	-0-	-6941	-0-	3	1	49817	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	DLQ G-10		53740	-0-		53740	53740	1 7	1 9	53732	2	Y	6					16
03	DLQ G-10		62807	-0-		62807	116547	1 3	1 9	62803	2	Y	3	14	1			5
04	204485	X	87938	-0-		-116547	-0-	1 15	1 9	87922	2	Y	14					19
05	128695	X	128695	-0-		-0-	-0-	4 23	1 9	128668	2	Y	21	29	1			11
06	79694	X	79694	-0-		-0-	-0-	2 39	1 9	79653	2	Y	35	37	1	1	8	8
*07	73059	X	73059	-0-		-0-	-0-	2 11	1 9	73046	2	Y	10	7	1			11

LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

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
02	DLQ G-10		56515	-0-		56515	56515	1 7	1 9	56507	2	Y	6					17
03	DLQ G-10		29728	-0-		29728	86243	29726	2	2	9	Y	2	7	1			12
04	86243	X	-0-	-0-		-86243	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
06	89146	X	89146	-0-		-0-	-0-	3 43	1 9	89100	2	Y	39	41	1	1	8	9
*07	92332	X	92332	-0-		-0-	-0-	2 12	1 9	92318	2	Y	11	8	1			12

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

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
02	DLQ G-10		52285	-0-		52285	52285	1 8	1 9	52276	2	Y	7					36
03	DLQ G-10		27904	-0-		27904	80189	27903	2	1	9	Y	1	7	1			30
04	80189	X	-0-	-0-		-80189	-0-					Y	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					30
06	85833	X	85833	-0-		-0-	-0-	3 46	1 9	85784	2	Y	42	43	1	2	8	27
*07	87247	X	87247	-0-		-0-	-0-	2 15	1 9	87230	2	Y	14	10	1			31

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246

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
02	167048	X	119458	-0-		-47590	-0-	57 183	1 9	119218	2	Y	166	213	1	4	8	76
03	171678	X	124854	-0-		-46824	-0-	61 227	1 9	124566	2	Y	206	204	1	18	8	60
04	152790	X	115575	-0-		-37215	-0-	62 261	1 9	115252	2	Y	237	153	1	44	8	100
05	149048	X	113278	-0-		-35770	-0-	61 190	1 9	113027	2	Y	173	180	1	32	8	61
06	134610	X	104776	-0-		-29834	-0-	60 202	1 9	104514	2	Y	184	165	1	12	8	68
07	132246	X	102767	-0-		-29479	-0-	61 162	1 9	102544	2	Y	147	157	1	2	8	56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

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
02	137060	X	111636	-0-		-25424	-0-		4	1	111624	2	Y	7					31
									8	9									
03	144956	X	120435	-0-		-24521	-0-		4	1	120427	2	Y	4	15	1	1	8	19
									4	9									
04	136560	X	113305	-0-		-23255	-0-		2	1	113292	2	Y	10					29
									11	9									
05	137950	X	118528	-0-		-19422	-0-		7	1	118509	2	Y	11	15	1			25
									12	9									
06	123420	X	110338	-0-		-13082	-0-		3	1	110305	2	Y	27	28	1	2	8	22
									30	9									
*07	123597	X	111242	-0-		-12355	-0-		3	1	111231	2	Y	7	4	1	1	8	24
									8	9									

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330

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
02	168000	X	131891	-0-		-36109	-0-		4	1	131881	2	Y	5					26
									6	9									
03	174716	X	140047	-0-		-34669	-0-		4	1	140041	2	Y	2	10	1			18
									2	9									
04	163530	X	129744	-0-		-33786	-0-		2	1	129735	2	Y	6					24
									7	9									
05	163060	X	128959	-0-		-34101	-0-		7	1	128944	2	Y	7	9	1			22
									8	9									
06	148620	X	119184	-0-		-29436	-0-		3	1	119162	2	Y	17	17	1	2	8	20
									19	9									
*07	146010	X	118367	-0-		-27643	-0-		3	1	118358	2	Y	5	3	1			22
									6	9									

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774

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
02	193340	X	157730	-0-		-35610	-0-		5	1	157715	2	Y	9					46
									10	9									
03	201407	X	168926	-0-		-32481	-0-		5	1	168915	2	Y	5	19	1	1	8	31
									6	9									
04	190740	X	157674	-0-		-33066	-0-		2	1	157659	2	Y	12					43
									13	9									
05	192355	X	158659	-0-		-33696	-0-		8	1	158637	2	Y	13	18	1			38
									14	9									
06	177090	X	148340	-0-		-28750	-0-		3	1	148298	2	Y	35	35	1	2	8	36
									39	9									
*07	174623	X	148797	-0-		-25826	-0-		4	1	148784	2	Y	8	6	1			38
									9	9									

WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142

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
02	241780	X	198589	-0-		-43191	-0-		5	1	198575	2	Y	8	1	8			41
									9	9									
03	259718	X	213735	-0-		-45983	-0-		5	1	213727	2	Y	3	14	1	1	8	29
									3	9									
04	215010	X	201017	-0-		-13993	-0-		2	1	201004	2	Y	10					39
									11	9									
05	222177	X	175534	-0-		-46643	-0-		9	1	175524	2	Y	1	2	1			38
									1	9									
06	215010	X	162330	-0-		-52680	-0-		15	1	162293	2	Y	20	22	1			36
									22	9									
*07	219852	X	163400	-0-		-56452	-0-		17	1	163375	2	Y	7	5	1			38
									8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166964	X	119540	-0-	-47424	-0-	57 219	1 9	119264	2	Y	199	254	1	6	8	91
03	171833	X	125621	-0-	-46212	-0-	61 268	1 9	125292	2	Y	244	243	1	20	8	72
04	155640	X	117252	-0-	-38388	-0-	63 315	1 9	116874	2	Y	286	184	1	54	8	120
05	150071	X	115018	-0-	-35053	-0-	62 230	1 9	114726	2	Y	209	217	1	38	8	74
06	135330	X	106208	-0-	-29122	-0-	60 242	1 9	105906	2	Y	220	199	1	14	8	81
07	132339	X	104267	-0-	-28072	-0-	62 198	1 9	104007	2	Y	180	189	1	4	8	68

PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188440	X	139349	-0-	-49091	-0-	65 249	1 9	139035	2	Y	226	291	1	4	8	104
03	195486	X	145569	-0-	-49917	-0-	72 298	1 9	145199	2	Y	271	279	1	14	8	82
04	177630	X	136561	-0-	-41069	-0-	73 332	1 9	136156	2	Y	302	211	1	35	8	138
05	172050	X	134123	-0-	-37927	-0-	73 244	1 9	133806	2	Y	222	249	1	26	8	85
06	156570	X	123359	-0-	-33211	-0-	70 272	1 9	123017	2	Y	247	229	1	10	8	93
07	154287	X	121375	-0-	-32912	-0-	71 223	1 9	121081	2	Y	203	216	1	2	8	78

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177912	X	131744	-0-	-46168	-0-	62 242	1 9	131440	2	Y	220	280	1	6	8	101
03	183644	X	138237	-0-	-45407	-0-	69 294	1 9	137874	2	Y	267	269	1	20	8	79
04	169470	X	129387	-0-	-40083	-0-	68 345	1 9	128974	2	Y	314	204	1	56	8	133
05	164052	X	128022	-0-	-36030	-0-	69 251	1 9	127702	2	Y	228	241	1	38	8	82
06	148200	X	118212	-0-	-29988	-0-	67 273	1 9	117872	2	Y	248	223	1	16	8	91
07	145855	X	115584	-0-	-30271	-0-	69 220	1 9	115295	2	Y	200	211	1	4	8	76

RED WINGS HV H WELL #: 8HH RRCID -> 300012 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11805 - 23075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412804	X	311365	-0-	-101439	-0-	2	1	311363	2	Y	-0-					-0-
03	325629	X	325629	-0-	-0-	-0-	2	1	325627	2	Y	-0-					-0-
04	366450	X	291490	-0-	-74960	-0-	2	1	291488	2	Y	-0-					-0-
05	378665	X	285474	-0-	-93191	-0-	2	1	285472	2	Y	-0-					-0-
06	366450	X	259017	-0-	-107433	-0-	2	1	259015	2	Y	-0-					-0-
07	344720	X	253674	-0-	-91046	-0-	2	1	253672	2	Y	-0-					-0-

RED WINGS HV G WELL #: 7HH RRCID -> 300041 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11699 - 22847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481656	X	347383	-0-	-134273	-0-	3	1	347380	2	Y	-0-					-0-
03	359646	X	359646	-0-	-0-	-0-	3	1	359643	2	Y	-0-					-0-
04	396510	X	322932	-0-	-73578	-0-	3	1	322929	2	Y	-0-					-0-
05	409727	X	316210	-0-	-93517	-0-	3	1	316207	2	Y	-0-					-0-
06	396510	X	285298	-0-	-111212	-0-	3	1	285295	2	Y	-0-					-0-
07	384617	X	279369	-0-	-105248	-0-	3	1	279366	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

RED WINGS HV I WELL #: 9HH RRCID -> 300054 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 11493 PERF.11854 - 23074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574308	X	336928	-0-	-237380	-0-	3	1	336925	2	Y	-0-					-0-
03	635841	X	351076	-0-	-284765	-0-	3	1	351073	2	Y	-0-					-0-
04	615330	X	317723	-0-	-297607	-0-	3	1	317720	2	Y	-0-					-0-
05	517700	X	313135	-0-	-204565	-0-	3	1	313132	2	Y	-0-					-0-
06	393270	X	285365	-0-	-107905	-0-	3	1	285362	2	Y	-0-					-0-
07	373023	X	281843	-0-	-91180	-0-	3	1	281840	2	Y	-0-					-0-

TOWER HV A WELL #: 1HH RRCID -> 300697 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11608 PERF.12159 - 24665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649544	X	444742	-0-	-204802	-0-	6	1	444736	2	N	-0-					-0-
03	719138	X	458488	-0-	-260650	-0-	6	1	458482	2	N	-0-					-0-
04	573270	X	409531	-0-	-163739	-0-	6	1	409525	2	N	-0-					-0-
05	579824	X	406310	-0-	-173514	-0-	7	1	406303	2	N	-0-					-0-
06	476520	X	443293	-0-	-33227	-0-	17	1	443276	2	N	-0-					-0-
07	492404	X	447571	-0-	-44833	-0-	16	1	447555	2	N	-0-					-0-

TOWER HV B WELL #: 2HH RRCID -> 300698 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11602 PERF.12061 - 24780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603176	X	417338	-0-	-185838	-0-	6	1	417332	2	N	-0-					-0-
03	667802	X	425560	-0-	-242242	-0-	6	1	425554	2	N	-0-					-0-
04	549570	X	377869	-0-	-171701	-0-	6	1	377863	2	N	-0-					-0-
05	549041	X	299733	-0-	-249308	-0-	5	1	299728	2	N	-0-					-0-
06	447150	X	-0-	-0-	-447150	-0-					N	-0-					-0-
07	462055	X	52442	-0-	-409613	-0-	2	1	52440	2	N	-0-					-0-

TOWER HV C WELL #: 3HH RRCID -> 300699 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11983 - 24793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636720	X	461480	-0-	-175240	-0-	7	1	461473	2	N	-0-					-0-
03	704940	X	484536	-0-	-220404	-0-	7	1	484529	2	N	-0-					-0-
04	649860	X	431388	-0-	-218472	-0-	6	1	431382	2	N	-0-					-0-
05	613583	X	342057	-0-	-271526	-0-	6	1	342051	2	N	-0-					-0-
06	498990	X	-0-	-0-	-498990	-0-					N	-0-					-0-
07	510911	X	51663	-0-	-459248	-0-	2	1	51661	2	N	-0-					-0-

RED WINGS HV D WELL #: 4HH RRCID -> 300912 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11520 - 22980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659932	X	574380	-0-	-85552	-0-	4 1	1 9	574375	2	N	1	1	8			-0-
03	730639	X	567815	-0-	-162824	-0-	4 2	1 9	567809	2	N	2	2	8			-0-
04	707070	X	498728	-0-	-208342	-0-	4	1	498724	2	N	-0-					-0-
05	730639	X	472281	-0-	-258358	-0-	4 1	1 9	472276	2	N	1	1	8			-0-
06	630330	X	421773	-0-	-208557	-0-	4 7	1 9	421762	2	N	6	6	8			-0-
07	635934	X	395241	-0-	-240693	-0-	4 1	1 9	395236	2	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

RED WINGS HV E WELL #: 5HH RRCID -> 300995 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11477 - 23686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545244	X	471347	-0-	-73897	-0-	4	1	471342	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	603663	X	470087	-0-	-133576	-0-	4	1	470081	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	584190	X	418507	-0-	-165683	-0-	3	1	418504	2	N	-0-					-0-
05	603663	X	393784	-0-	-209879	-0-	3	1	393780	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	532470	X	355307	-0-	-177163	-0-	3	1	355296	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	521854	X	337602	-0-	-184252	-0-	3	1	337597	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RED WINGS HV F WELL #: 6HH RRCID -> 300996 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11605 - 24389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492884	X	443352	-0-	-49532	-0-	3	1	443348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	545693	X	473872	-0-	-71821	-0-	4	1	473866	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	528090	X	412921	-0-	-115169	-0-	3	1	412918	2	N	-0-					-0-
05	545693	X	399092	-0-	-146601	-0-	3	1	399088	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	489270	X	356346	-0-	-132924	-0-	3	1	356333	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	490854	X	346278	-0-	-144576	-0-	3	1	346274	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RUBY DODD HV A WELL #: 12HH RRCID -> 301565 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		397720	-0-	397720	397720	8	1	397611	2	N	92	82	1	10	8	-0-
							101	9									
*07	SHUT IN		531325	-0-	531325	929045	14	1	531217	2	N	85	57	1	4	8	24
							94	9									

RUBY DODD HV B WELL #: 13HH RRCID -> 301566 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 11179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		457545	-0-	457545	457545	9	1	457422	2	N	104	96	1	8	8	-0-
							114	9									
*07	SHUT IN		599939	-0-	599939	1057484	16	1	599825	2	N	89	60	1	4	8	25
							98	9									

RUBY DODD HV C WELL #: 14HH RRCID -> 301568 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		420462	-0-	420462	420462	9	1	420344	2	N	99	90	1	9	8	-0-
							109	9									
*07	SHUT IN		565793	-0-	565793	986255	14	1	565663	2	N	105	71	1	4	8	30
							116	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RUBY DODD HV D WELL #: 15HH RRCID -> 301569 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 11194 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN	358270	-0-	358270	358270	7	1	358251	2	N	11	6	1	5	8	-0-
						12	9									
*07	SHUT IN	584294	-0-	584294	942564	15	1	584170	2	N	99	67	1	4	8	28
						109	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	SHUT-IN	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	348693	X	348693	-0-	-0-	-0-	348625	2	68	9	Y	62	20	8			89
*01	222332	X	214603	-0-	-7729	-0-	214571	2	32	9	Y	29	104	1	12	8	2
*02	200816	X	182200	-0-	-18616	-0-	182168	2	32	9	Y	29	19	8			12
*03	222332	X	191841	-0-	-30491	-0-	191760	2	81	9	Y	74	46	8			40
*04	215160	X	186356	-0-	-28804	-0-	186265	2	91	9	Y	83	81	8			42
*05	222332	X	100335	-0-	-121997	-0-	100324	2	11	9	Y	10	10	8			42
*06	207690	X	177865	-0-	-29825	-0-	177856	2	9	9	Y	8	8	8			42
07	201717	X	179690	-0-	-22027	-0-	179686	2	4	9	Y	4	4	8			42

TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	225457	X	225457	-0-	-0-	-0-	225402	2	55	9	Y	50	29	8			63
*01	191115	X	182914	-0-	-8201	-0-	182889	2	25	9	Y	23	78	1	8	8	-0-
*02	148036	X	146131	-0-	-1905	-0-	146114	2	17	9	Y	15	7	8			8
*03	163897	X	150100	-0-	-13797	-0-	150057	2	43	9	Y	39	20	8			27
*04	158610	X	135033	-0-	-23577	-0-	134998	2	35	9	Y	32	31	8			28
*05	163897	X	113061	-0-	-50836	-0-	113041	2	20	9	Y	18	18	8			28
*06	158610	X	132181	-0-	-26429	-0-	132174	2	7	9	Y	6	6	8			28
07	161789	X	109967	-0-	-51822	-0-	109965	2	2	9	Y	2	2	8			28

TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281876	X	217664	-0-	-64212	-0-	217638	2	26	9	Y	24	24	8			-0-
03	211420	X	206238	-0-	-5182	-0-	206144	2	94	9	Y	85	3	1	82	8	-0-
04	268410	X	200885	-0-	-67525	-0-	200730	2	155	9	Y	141	141	8			-0-
05	277357	X	199769	-0-	-77588	-0-	199609	2	160	9	Y	145	145	8			-0-
06	268410	X	256256	-0-	-12154	-0-	256242	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
07	252324	X	252324	-0-	-0-	-0-	252312	2	12	9	Y	11	8	8			3

TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11652 - 22108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242480	X	218080	-0-	-24400	-0-	218056	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
03	231443	X	231443	-0-	-0-	-0-	231329	2	114	9	Y	104	30	1	74	8	-0-
04	250770	X	212138	-0-	-38632	-0-	212035	2	103	9	Y	94	94	8			-0-
05	259129	X	204415	-0-	-54714	-0-	204319	2	96	9	Y	87	87	8			-0-
06	250770	X	214412	-0-	-36358	-0-	214401	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	241459	X	205922	-0-	-35537	-0-	205913	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319732	X	232105	-0-	-87627	-0-	232105	2			Y	-0-					2
03	353989	X	70213	-0-	-283776	-0-	70213	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	314040	X	11513	-0-	-302527	-0-	11513	2			Y	-0-					-0-
05	291896	X	234582	-0-	-57314	-0-	234579	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	264210	X	232745	-0-	-31465	-0-	232743	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	256959	X	185035	-0-	-71924	-0-	185034	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300321 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11814 - 22678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1197055	X	484569	-0-	-712486	-0-	484305	2	264	9	Y	240	240	8			-0-
03	633795	X	480871	-0-	-152924	-0-	480535	2	336	9	Y	305	305	8			-0-
04	613350	X	420475	-0-	-192875	-0-	420286	2	189	9	Y	172	172	8			-0-
05	561255	X	416535	-0-	-144720	-0-	416369	2	166	9	Y	151	151	8			-0-
06	543150	X	23610	-0-	-519540	-0-	23593	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
07	536486	X	-0-	-0-	-536486	-0-					Y	1	1	8			-0-

RICKY BOBBY SWD WELL #: 26 RRCID -> 300398 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7152 - 8600

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDER VALLEY 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300547 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11989 - 22333

02	1280788	X	525321	-0-	-755467	-0-	525130	2	191	9	Y	174	174	8			-0-
03	651000	X	532367	-0-	-118633	-0-	532106	2	261	9	Y	237	237	8			-0-
04	630000	X	457102	-0-	-172898	-0-	456936	2	166	9	Y	151	151	8			-0-
05	651000	X	333472	-0-	-317528	-0-	333410	2	62	9	Y	56	56	8			-0-
06	573810	X	26294	-0-	-547516	-0-	26294	2			Y	-0-					-0-
07	581591	X	-0-	-0-	-581591	-0-					Y	-0-					-0-

OAKMONT-SAWGRASS 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301016 COMPL. DATE 05/08/2026 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12445 - 21317

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-						Y	NO RPT					-0-
*05	496000	X	253996	-0-	-242004	-0-	253982	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
*06	480000	X	444593	-0-	-35407	-0-	444578	2	15	9	Y	14	5	8			9
*07	496000	X	368825	-0-	-127175	-0-	368777	2	48	9	Y	44	48	1	3	8	2

OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301060 COMPL. DATE 05/08/2026 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12383 - 21335

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-						Y	NO RPT					-0-
*05	582800	X	314616	-0-	-268184	-0-	314604	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
*06	564000	X	533076	-0-	-30924	-0-	533002	2	74	9	Y	67	3	8			64
07	582800	X	477433	-0-	-105367	-0-	477398	2	35	9	Y	32	69	1	2	8	25

THUNDER VALLEY 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301510 COMPL. DATE 02/18/2026 TOTAL DEPTH 11542 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHINNECOCK-MUIRFIELD 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301576 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 11897 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
THUNDER VALLEY 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 301627 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 11479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHINNECOCK-MUIRFIELD 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301633 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 11894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2557	-0-	-551	-0-	162	1	2395	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	174	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	222	1	3049	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	230	1	2984	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	217	1	2743	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	200	1	2994	2	Y	-0-					-0-

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
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	142	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	164	1	2505	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2083	-0-	-317	-0-	141	1	1942	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1383	-0-	-1097	-0-	99	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3536	-0-	536	536	260	1	3276	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2918	-0-	-182	354	182	1	2736	2	Y	-0-					-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
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	630	N	376	-0-	-254	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-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
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	125	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	40	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	776	-0-	-557	-0-	30	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	35	1	969	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	115	1	1173	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	2	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	24	1	292	2	N	-0-					-0-
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	24	1	364	2	N	4	9	1			1
							4	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	N	8	5	1			4
							9	9									
04	510	N	328	-0-	-182	-0-	23	1	298	2	N	6	8	1			2
							7	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	514	2	N	11	12	1			1
							12	9									
06	690	N	496	-0-	-194	-0-	53	1	436	2	N	6	4	1			3
							7	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	599	-0-	-689	-0-	120	1	479	2	N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	210	1	460	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	746	-0-	-394	-0-	110	1	636	2	N	-0-					-0-
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	45	1	169	2	N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	230	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	775	N	531	-0-	-244	-0-	175	1	356	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	300	1	324	2	N	-0-					-0-
03	930	N	482	-0-	-448	-0-	200	1	282	2	N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	130	1	284	2	N	-0-					-0-
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	145	1	338	2	N	-0-					-0-
06	480	N	283	-0-	-197	-0-	70	1	213	2	N	-0-					-0-
07	434	N	200	-0-	-234	-0-	105	1	95	2	N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

02	1904	N	1651	-0-	-253	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	114	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	107	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	114	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	106	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	123	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	108	1	1069	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	930	N	381	-0-	-549	-0-	381	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

02	812	N	770	-0-	-42	-0-	275	1	495	2	N	-0-					-0-
03	961	N	833	-0-	-128	-0-	270	1	563	2	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	240	1	621	2	N	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	305	1	560	2	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	215	1	631	2	N	-0-					-0-
07	899	N	760	-0-	-139	-0-	270	1	490	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	2744	X	2428	-0-	-316	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1657	-0-	-1283	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3780	X	728	-0-	-3052	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2504	-0-	-1681	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-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
02	3556	X	3119	-0-	-437	-0-	3119	2			N	-0-					13
03	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					13
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					13
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					13
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					13
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					37
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					37
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					37
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					37
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					37
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
02	7000	X	5600	-0-	-1400	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6200	-0-	-1550	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	3600	-0-	-3900	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3000	-0-	-3000	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221271	X	221271	-0-	-0-	-0-	221271	2			N	-0-					-0-
03	288065	X	288065	-0-	-0-	-0-	288065	2			N	-0-					-0-
04	210141	X	210141	-0-	-0-	-0-	210141	2			N	-0-					-0-
05	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1009	-0-	-1623	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	525	-0-	-1725	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
02	2940	X	1517	-0-	-1423	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1204	-0-	-2051	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1310	-0-	-1930	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1540	-0-	-1808	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	961	-0-	-2279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
02	3808	X	2530	-0-	-1278	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	59284	2			N	-0-					-0-
03	64896	X	64896	-0-	-0-	-0-	64896	2			N	-0-					-0-
04	63799	X	63799	-0-	-0-	-0-	63799	2			N	-0-					-0-
05	63802	X	63802	-0-	-0-	-0-	63802	2			N	-0-					-0-
06	60553	X	60553	-0-	-0-	-0-	60553	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	66976	X	59222	-0-	-7754	-0-	59222	2			N	-0-					-0-
03	74152	X	64213	-0-	-9939	-0-	64213	2			N	-0-					-0-
04	69930	X	60109	-0-	-9821	-0-	60109	2			N	-0-					-0-
05	72261	X	53474	-0-	-18787	-0-	53474	2			N	-0-					-0-
06	69042	X	69042	-0-	-0-	-0-	69042	2			N	-0-					-0-
07	65565	X	NO RPT	-0-	-65565	-0-					N	NO RPT					-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
02	39900	X	33764	-0-	-6136	-0-	33764	2			N	-0-					-0-
03	44175	X	36593	-0-	-7582	-0-	36593	2			N	-0-					-0-
04	41730	X	34405	-0-	-7325	-0-	34405	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	35186	-0-	-4277	-0-	35186	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	32452	-0-	-3728	-0-	32452	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	NO RPT	-0-	-37386	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26432	X	23119	-0-	-3313	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	25167	-0-	-4097	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	24072	-0-	-3258	-0-	24072	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	22571	-0-	-5112	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	21762	-0-	-3018	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119756	X	108938	-0-	-10818	-0-	108938	2			N	-0-					-0-
03	132587	X	115854	-0-	-16733	-0-	115854	2			N	-0-					-0-
04	125040	X	110387	-0-	-14653	-0-	110387	2			N	-0-					-0-
05	127658	X	111484	-0-	-16174	-0-	111484	2			N	-0-					-0-
06	118860	X	105479	-0-	-13381	-0-	105479	2			N	-0-					-0-
07	120621	X	NO RPT	-0-	-120621	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75404	X	65656	-0-	-9748	-0-	65656	2			N	-0-					-0-
03	76942	X	68032	-0-	-8910	-0-	68032	2			N	-0-					-0-
04	71640	X	61201	-0-	-10439	-0-	61201	2			N	-0-					-0-
05	72695	X	60364	-0-	-12331	-0-	60364	2			N	-0-					-0-
06	70350	X	47218	-0-	-23132	-0-	47218	2			N	-0-					-0-
07	72695	X	NO RPT	-0-	-72695	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25004	X	22166	-0-	-2838	-0-	22166	2			Y	-0-					-0-
03	27373	X	23059	-0-	-4314	-0-	23059	2			Y	-0-					-0-
04	25350	X	21610	-0-	-3740	-0-	21610	2			Y	-0-					-0-
05	26195	X	23355	-0-	-2840	-0-	23355	2			Y	-0-					-0-
06	25350	X	21124	-0-	-4226	-0-	21124	2			Y	-0-					-0-
07	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39200	X	28911	-0-	-10289	-0-	28911	2			Y	-0-					-0-
03	43400	X	32117	-0-	-11283	-0-	32117	2			Y	-0-					-0-
04	41580	X	31702	-0-	-9878	-0-	31702	2			Y	-0-					-0-
05	35991	X	31839	-0-	-4152	-0-	31839	2			Y	-0-					-0-
06	33090	X	29739	-0-	-3351	-0-	29739	2			Y	-0-					-0-
07	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123032	X	80607	-0-	-42425	-0-	80607	2			N	-0-					-0-
03	136214	X	80794	-0-	-55420	-0-	80794	2			N	-0-					-0-
04	113430	X	64617	-0-	-48813	-0-	64617	2			N	-0-					-0-
05	107229	X	69723	-0-	-37506	-0-	69723	2			N	-0-					-0-
06	92220	X	61355	-0-	-30865	-0-	61355	2			N	-0-					-0-
07	89249	X	NO RPT	-0-	-89249	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79632	X	54438	-0-	-25194	-0-	54438	2			N	-0-					-0-
03	88164	X	57282	-0-	-30882	-0-	57282	2			N	-0-					-0-
04	73980	X	53626	-0-	-20354	-0-	53626	2			N	-0-					-0-
05	71858	X	53793	-0-	-18065	-0-	53793	2			N	-0-					-0-
06	64830	X	51287	-0-	-13543	-0-	51287	2			N	-0-					-0-
07	60264	X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51352	X	42413	-0-	-8939	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
03	54715	X	46135	-0-	-8580	-0-	46135	2			N	-0-					-0-
04	51060	X	43618	-0-	-7442	-0-	43618	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	44081	-0-	-4930	-0-	44081	2			N	-0-					-0-
06	45660	X	40814	-0-	-4846	-0-	40814	2			N	-0-					-0-
07	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54376	X	43469	-0-	-10907	-0-	43469	2			N	-0-					-0-
03	60202	X	50463	-0-	-9739	-0-	50463	2			N	-0-					-0-
04	55740	X	49151	-0-	-6589	-0-	49151	2			N	-0-					-0-
05	54374	X	49643	-0-	-4731	-0-	49643	2			N	-0-					-0-
06	51090	X	44839	-0-	-6251	-0-	44839	2			N	-0-					-0-
07	50778	X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60396	X	56808	-0-	-3588	-0-	56808	2			N	-0-					-0-
03	61132	X	56289	-0-	-4843	-0-	56289	2			N	-0-					-0-
04	56520	X	51875	-0-	-4645	-0-	51875	2			N	-0-					-0-
05	62899	X	51362	-0-	-11537	-0-	51362	2			N	-0-					-0-
06	60870	X	48301	-0-	-12569	-0-	48301	2			N	-0-					-0-
07	62899	X	NO RPT	-0-	-62899	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67508	X	56693	-0-	-10815	-0-	56693	2			N	-0-					-0-
03	69750	X	55672	-0-	-14078	-0-	55672	2			N	-0-					-0-
04	66720	X	54930	-0-	-11790	-0-	54930	2			N	-0-					-0-
05	67580	X	53287	-0-	-14293	-0-	53287	2			N	-0-					-0-
06	62670	X	51381	-0-	-11289	-0-	51381	2			N	-0-					-0-
07	62775	X	NO RPT	-0-	-62775	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114464	X	95484	-0-	-18980	-0-	95484	2			N	-0-					-0-
03	120745	X	100139	-0-	-20606	-0-	100139	2			N	-0-					-0-
04	112350	X	94050	-0-	-18300	-0-	94050	2			N	-0-					-0-
05	112995	X	92289	-0-	-20706	-0-	92289	2			N	-0-					-0-
06	105870	X	88021	-0-	-17849	-0-	88021	2			N	-0-					-0-
07	105710	X	NO RPT	-0-	-105710	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61096	X	53637	-0-	-7459	-0-	53637	2			N	-0-					-0-
03	66030	X	59000	-0-	-7030	-0-	59000	2			N	-0-					-0-
04	62190	X	56054	-0-	-6136	-0-	56054	2			N	-0-					-0-
05	61907	X	56254	-0-	-5653	-0-	56254	2			N	-0-					-0-
06	59460	X	52611	-0-	-6849	-0-	52611	2			N	-0-					-0-
07	59396	X	NO RPT	-0-	-59396	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64008	X	54775	-0-	-9233	-0-	54775	2			N	-0-					-0-
03	67208	X	52335	-0-	-14873	-0-	52335	2			N	-0-					-0-
04	65040	X	57437	-0-	-7603	-0-	57437	2			N	-0-					-0-
05	67208	X	56603	-0-	-10605	-0-	56603	2			N	-0-					-0-
06	59700	X	51212	-0-	-8488	-0-	51212	2			N	-0-					-0-
07	60636	X	NO RPT	-0-	-60636	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75180	X	64269	-0-	-10911	-0-	64269	2			N	-0-					-0-
03	79732	X	69664	-0-	-10068	-0-	69664	2			N	-0-					-0-
04	74910	X	64800	-0-	-10110	-0-	64800	2			N	-0-					-0-
05	77407	X	65865	-0-	-11542	-0-	65865	2			N	-0-					-0-
06	70710	X	60771	-0-	-9939	-0-	60771	2			N	-0-					-0-
07	71145	X	NO RPT	-0-	-71145	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57848	X	45443	-0-	-12405	-0-	45443	2			Y	-0-					-0-
03	62930	X	50622	-0-	-12308	-0-	50622	2			Y	-0-					-0-
04	59910	X	47432	-0-	-12478	-0-	47432	2			Y	-0-					-0-
05	55025	X	49546	-0-	-5479	-0-	49546	2			Y	-0-					-0-
06	51570	X	46074	-0-	-5496	-0-	46074	2			Y	-0-					-0-
07	50623	X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40432	X	33356	-0-	-7076	-0-	33356	2			N	-0-					-0-
03	43152	X	35242	-0-	-7910	-0-	35242	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	28325	-0-	-13165	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	32740	-0-	-6041	-0-	32740	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	27027	-0-	-10503	-0-	27027	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64288	X	56842	-0-	-7446	-0-	56842	2			Y	-0-					-0-
03	71176	X	60005	-0-	-11171	-0-	60005	2			Y	-0-					-0-
04	68580	X	56441	-0-	-12139	-0-	56441	2			Y	-0-					-0-
05	65410	X	58524	-0-	-6886	-0-	58524	2			Y	-0-					-0-
06	60900	X	54207	-0-	-6693	-0-	54207	2			Y	-0-					-0-
07	62930	X	NO RPT	-0-	-62930	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 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
02	16464	X	14265	-0-	-2199	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	15863	-0-	-2210	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	14128	-0-	-3362	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15281	-0-	-1273	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	13798	-0-	-2222	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104860	X	68620	-0-	-36240	-0-	68620	2			N	-0-					-0-
03	116095	X	91137	-0-	-24958	-0-	91137	2			N	-0-					-0-
04	99840	X	85581	-0-	-14259	-0-	85581	2			N	-0-					-0-
05	93341	X	81280	-0-	-12061	-0-	81280	2			N	-0-					-0-
06	88200	X	83892	-0-	-4308	-0-	83892	2			N	-0-					-0-
07	91140	X	NO RPT	-0-	-91140	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74508	X	59639	-0-	-14869	-0-	59639	2			N	-0-					-0-
03	82491	X	82354	-0-	-137	-0-	82354	2			N	-0-					-0-
04	77187	X	77187	-0-	-0-	-0-	77187	2			N	-0-					-0-
05	75614	X	75614	-0-	-0-	-0-	75614	2			N	-0-					-0-
06	79710	X	75559	-0-	-4151	-0-	75559	2			N	-0-					-0-
07	82367	X	NO RPT	-0-	-82367	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144060	X	112427	-0-	-31633	-0-	112427	2			N	-0-					-0-
03	159495	X	133242	-0-	-26253	-0-	133242	2			N	-0-					-0-
04	141420	X	126678	-0-	-14742	-0-	126678	2			N	-0-					-0-
05	146134	X	126037	-0-	-20097	-0-	126037	2			N	-0-					-0-
06	129690	X	118408	-0-	-11282	-0-	118408	2			N	-0-					-0-
07	133238	X	NO RPT	-0-	-133238	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 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
02	51520	X	41896	-0-	-9624	-0-	41896	2			N	-0-					-0-
03	55149	X	44930	-0-	-10219	-0-	44930	2			N	-0-					-0-
04	52980	X	41381	-0-	-11599	-0-	41381	2			N	-0-					-0-
05	49445	X	42187	-0-	-7258	-0-	42187	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	39035	-0-	-7765	-0-	39035	2			N	-0-					-0-
07	46376	X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 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
02	190848	X	168694	-0-	-22154	-0-	168694	2			N	-0-					-0-
03	211296	X	178469	-0-	-32827	-0-	178469	2			N	-0-					-0-
04	196200	X	169466	-0-	-26734	-0-	169466	2			N	-0-					-0-
05	199640	X	168188	-0-	-31452	-0-	168188	2			N	-0-					-0-
06	188010	X	158379	-0-	-29631	-0-	158379	2			N	-0-					-0-
07	186775	X	NO RPT	-0-	-186775	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77784	X	54160	-0-	-23624	-0-	54160	2			N	-0-					-0-
03	85467	X	64962	-0-	-20505	-0-	64962	2			N	-0-					-0-
04	68370	X	61847	-0-	-6523	-0-	61847	2			N	-0-					-0-
05	70649	X	60031	-0-	-10618	-0-	60031	2			N	-0-					-0-
06	62880	X	59230	-0-	-3650	-0-	59230	2			N	-0-					-0-
07	64976	X	NO RPT	-0-	-64976	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166208	X	131806	-0-	-34402	-0-	131806	2			N	-0-					-0-
03	184016	X	137136	-0-	-46880	-0-	137136	2			N	-0-					-0-
04	164310	X	128446	-0-	-35864	-0-	128446	2			N	-0-					-0-
05	161169	X	125135	-0-	-36034	-0-	125135	2			N	-0-					-0-
06	148860	X	118771	-0-	-30089	-0-	118771	2			N	-0-					-0-
07	145917	X	NO RPT	-0-	-145917	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157724	X	136995	-0-	-20729	-0-	136995	2			N	-0-					-0-
03	174623	X	144177	-0-	-30446	-0-	144177	2			N	-0-					-0-
04	162210	X	136379	-0-	-25831	-0-	136379	2			N	-0-					-0-
05	163091	X	134399	-0-	-28692	-0-	134399	2			N	-0-					-0-
06	152520	X	126316	-0-	-26204	-0-	126316	2			N	-0-					-0-
07	151683	X	NO RPT	-0-	-151683	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149520	X	103321	-0-	-46199	-0-	103321	2			N	-0-					-0-
03	151528	X	116592	-0-	-34936	-0-	116592	2			N	-0-					-0-
04	136380	X	108146	-0-	-28234	-0-	108146	2			N	-0-					-0-
05	139221	X	92593	-0-	-46628	-0-	92593	2			N	-0-					-0-
06	112830	X	83287	-0-	-29543	-0-	83287	2			N	-0-					-0-
07	116591	X	NO RPT	-0-	-116591	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193452	X	128803	-0-	-64649	-0-	128803	2			N	-0-					-0-
03	214179	X	130283	-0-	-83896	-0-	130283	2			N	-0-					-0-
04	207270	X	122898	-0-	-84372	-0-	122898	2			N	-0-					-0-
05	149327	X	126356	-0-	-22971	-0-	126356	2			N	-0-					-0-
06	138000	X	117194	-0-	-20806	-0-	117194	2			N	-0-					-0-
07	142600	X	NO RPT	-0-	-142600	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186144	X	118303	-0-	-67841	-0-	118303	2			N	-0-					-0-
03	206088	X	119568	-0-	-86520	-0-	119568	2			N	-0-					-0-
04	199440	X	117322	-0-	-82118	-0-	117322	2			N	-0-					-0-
05	138074	X	120678	-0-	-17396	-0-	120678	2			N	-0-					-0-
06	126750	X	112977	-0-	-13773	-0-	112977	2			N	-0-					-0-
07	130975	X	NO RPT	-0-	-130975	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212660	X	146351	-0-	-66309	-0-	146351	2			N	-0-					-0-
03	235445	X	148431	-0-	-87014	-0-	148431	2			N	-0-					-0-
04	227850	X	138155	-0-	-89695	-0-	138155	2			N	-0-					-0-
05	165137	X	141513	-0-	-23624	-0-	141513	2			N	-0-					-0-
06	156810	X	130897	-0-	-25913	-0-	130897	2			N	-0-					-0-
07	162037	X	NO RPT	-0-	-162037	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87416	X	55754	-0-	-31662	-0-	55754	2			N	-0-					-0-
03	96782	X	58676	-0-	-38106	-0-	58676	2			N	-0-					-0-
04	93660	X	55070	-0-	-38590	-0-	55070	2			N	-0-					-0-
05	67487	X	57184	-0-	-10303	-0-	57184	2			N	-0-					-0-
06	61740	X	51534	-0-	-10206	-0-	51534	2			N	-0-					-0-
07	61721	X	NO RPT	-0-	-61721	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215544	X	139101	-0-	-76443	-0-	139101	2			N	-0-					-0-
03	207731	X	158214	-0-	-49517	-0-	158214	2			N	-0-					-0-
04	181740	X	154978	-0-	-26762	-0-	154978	2			N	-0-					-0-
05	178033	X	151068	-0-	-26965	-0-	151068	2			N	-0-					-0-
06	153120	X	139933	-0-	-13187	-0-	139933	2			N	-0-					-0-
07	160146	X	NO RPT	-0-	-160146	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194964	X	152904	-0-	-42060	-0-	152904	2			N	-0-					-0-
03	214954	X	159541	-0-	-55413	-0-	159541	2			N	-0-					-0-
04	199980	X	148005	-0-	-51975	-0-	148005	2			N	-0-					-0-
05	189007	X	144684	-0-	-44323	-0-	144684	2			N	-0-					-0-
06	171210	X	132495	-0-	-38715	-0-	132495	2			N	-0-					-0-
07	169291	X	NO RPT	-0-	-169291	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170128	X	143805	-0-	-26323	-0-	143805	2			N	-0-					-0-
03	188356	X	150513	-0-	-37843	-0-	150513	2			N	-0-					-0-
04	179640	X	140684	-0-	-38956	-0-	140684	2			N	-0-					-0-
05	173383	X	139340	-0-	-34043	-0-	139340	2			N	-0-					-0-
06	160080	X	128678	-0-	-31402	-0-	128678	2			N	-0-					-0-
07	159216	X	NO RPT	-0-	-159216	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274512	X	191909	-0-	-82603	-0-	191909	2			N	-0-					-0-
03	282689	X	200293	-0-	-82396	-0-	200293	2			N	-0-					-0-
04	257730	X	185086	-0-	-72644	-0-	185086	2			N	-0-					-0-
05	241366	X	181433	-0-	-59933	-0-	181433	2			N	-0-					-0-
06	214920	X	166531	-0-	-48389	-0-	166531	2			N	-0-					-0-
07	212474	X	NO RPT	-0-	-212474	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305620	X	190984	-0-	-114636	-0-	190984	2			N	-0-					-0-
03	338365	X	31928	-0-	-306437	-0-	31928	2			N	-0-					-0-
04	327450	X	120720	-0-	-206730	-0-	120720	2			N	-0-					-0-
05	310228	X	310228	-0-	-0-	-0-	310228	2			N	-0-					-0-
06	212656	X	212656	-0-	-0-	-0-	212656	2			N	-0-					-0-
07	211451	X	NO RPT	-0-	-211451	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290612	X	165133	-0-	-125479	-0-	165133	2			N	-0-					-0-
03	321749	X	27430	-0-	-294319	-0-	27430	2			N	-0-					-0-
04	311370	X	116155	-0-	-195215	-0-	116155	2			N	-0-					-0-
05	296960	X	296960	-0-	-0-	-0-	296960	2			N	-0-					-0-
06	184890	X	184890	-0-	-0-	-0-	184890	2			N	-0-					-0-
07	182838	X	NO RPT	-0-	-182838	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340312	X	178948	-0-	-161364	-0-	178948	2			N	-0-					-0-
03	376774	X	181659	-0-	-195115	-0-	181659	2			N	-0-					-0-
04	364620	X	181054	-0-	-183566	-0-	181054	2			N	-0-					-0-
05	225029	X	180309	-0-	-44720	-0-	180309	2			N	-0-					-0-
06	191730	X	171276	-0-	-20454	-0-	171276	2			N	-0-					-0-
07	198121	X	NO RPT	-0-	-198121	-0-					N	NO RPT					-0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352128	X	167362	-0-	-184766	-0-	167362	2			N	-0-					-0-
03	389856	X	171131	-0-	-218725	-0-	171131	2			N	-0-					-0-
04	377280	X	185243	-0-	-192037	-0-	185243	2			N	-0-					-0-
05	213156	X	170774	-0-	-42382	-0-	170774	2			N	-0-					-0-
06	179310	X	159754	-0-	-19556	-0-	159754	2			N	-0-					-0-
07	191425	X	NO RPT	-0-	-191425	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12750 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428848	X	287070	-0-	-141778	-0-	287070	2			N	-0-					-0-
03	474796	X	284303	-0-	-190493	-0-	284303	2			N	-0-					-0-
04	388680	X	254074	-0-	-134606	-0-	254074	2			N	-0-					-0-
05	401636	X	240821	-0-	-160815	-0-	240821	2			N	-0-					-0-
06	340680	X	212282	-0-	-128398	-0-	212282	2			N	-0-					-0-
07	317843	X	NO RPT	-0-	-317843	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12400 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566160	X	444380	-0-	-121780	-0-	444380	2			N	-0-					-0-
03	626820	X	446441	-0-	-180379	-0-	446441	2			N	-0-					-0-
04	566460	X	406086	-0-	-160374	-0-	406086	2			N	-0-					-0-
05	585342	X	395455	-0-	-189887	-0-	395455	2			N	-0-					-0-
06	518850	X	353519	-0-	-165331	-0-	353519	2			N	-0-					-0-
07	492001	X	NO RPT	-0-	-492001	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12550 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466172	X	320602	-0-	-145570	-0-	320602	2			Y	-0-					-0-
03	458087	X	322352	-0-	-135735	-0-	322352	2			Y	-0-					-0-
04	443310	X	290686	-0-	-152624	-0-	290686	2			Y	-0-					-0-
05	434062	X	264805	-0-	-169257	-0-	264805	2			Y	-0-					-0-
06	373860	X	246714	-0-	-127146	-0-	246714	2			Y	-0-					-0-
07	354950	X	NO RPT	-0-	-354950	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12030 - 22198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543648	X	441408	-0-	-102240	-0-	441408	2			Y	-0-					-0-
03	601896	X	457602	-0-	-144294	-0-	457602	2			Y	-0-					-0-
04	582480	X	417986	-0-	-164494	-0-	417986	2			Y	-0-					-0-
05	557814	X	404207	-0-	-153607	-0-	404207	2			Y	-0-					-0-
06	494850	X	365223	-0-	-129627	-0-	365223	2			Y	-0-					-0-
07	488715	X	NO RPT	-0-	-488715	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12127 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543648	X	370976	-0-	-172672	-0-	370976	2			Y	-0-					-0-
03	593123	X	378289	-0-	-214834	-0-	378289	2			Y	-0-					-0-
04	545040	X	350608	-0-	-194432	-0-	350608	2			Y	-0-					-0-
05	495783	X	333164	-0-	-162619	-0-	333164	2			Y	-0-					-0-
06	431220	X	298903	-0-	-132317	-0-	298903	2			Y	-0-					-0-
07	410719	X	NO RPT	-0-	-410719	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12030 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537796	X	440247	-0-	-97549	-0-	440247	2		Y	-0-			-0-
03	595417	X	453955	-0-	-141462	-0-	453955	2		Y	-0-			-0-
04	576210	X	420871	-0-	-155339	-0-	420871	2		Y	-0-			-0-
05	556078	X	408462	-0-	-147616	-0-	408462	2		Y	-0-			-0-
06	496860	X	373674	-0-	-123186	-0-	373674	2		Y	-0-			-0-
07	487413	X	NO RPT	-0-	-487413	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301043 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		104690	-0-	104690	104690	104690	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN		405946	-0-	405946	510636	405946	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN		366001	-0-	366001	876637	366001	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	876637				N	NO RPT			-0-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301054 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		96308	-0-	96308	96308	96308	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN		442246	-0-	442246	538554	442246	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN		411579	-0-	411579	950133	411579	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	950133				N	NO RPT			-0-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 301055 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		101028	-0-	101028	101028	101028	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN		501790	-0-	501790	602818	501790	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN		483974	-0-	483974	1086792	483974	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1086792				N	NO RPT			-0-

VAUGHAN CHOYCE ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301103 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11303 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1589162	X	349543	-0-	-1239619	-0-	349543	2		N	-0-			-0-
03	524365	X	339542	-0-	-184823	-0-	339542	2		N	-0-			-0-
04	507450	X	316645	-0-	-190805	-0-	316645	2		N	-0-			-0-
05	524365	X	304461	-0-	-219904	-0-	304461	2		N	-0-			-0-
06	507450	X	276964	-0-	-230486	-0-	276964	2		N	-0-			-0-
07	387004	X	NO RPT	-0-	-387004	-0-				N	NO RPT			-0-

VAUGHAN CHOYCE ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301168 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11207 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1494895	X	339660	-0-	-1155235	-0-	339660	2		N	-0-			-0-
03	474362	X	340667	-0-	-133695	-0-	340667	2		N	-0-			-0-
04	459060	X	322684	-0-	-136376	-0-	322684	2		N	-0-			-0-
05	474362	X	317715	-0-	-156647	-0-	317715	2		N	-0-			-0-
06	459060	X	288819	-0-	-170241	-0-	288819	2		N	-0-			-0-
07	376061	X	NO RPT	-0-	-376061	-0-				N	NO RPT			-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301519 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11737 PERF.12285 - 21760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		192574	-0-	192574	192574	192574	2		N	-0-			-0-
03	460344	X	267770	-0-	-192574	-0-	267770	2		N	-0-			-0-
04	533430	X	277553	-0-	-255877	-0-	277553	2		N	-0-			-0-
05	551211	X	441519	-0-	-109692	-0-	441519	2		N	-0-			-0-
06	533430	X	397403	-0-	-136027	-0-	397403	2		N	-0-			-0-
07	551211	X	NO RPT	-0-	-551211	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					84
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					84
04	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	2417	2			N	-0-					84
05	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2			N	-0-					84
06	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	2856	2			N	-0-					84
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					84

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
02	1932	N	1782	-0-	-150	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1877	-0-	-1502	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
02	2520	X	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1544	-0-	-856	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1929	-0-	-1295	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2262	-0-	-858	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1414	-0-	-756	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1400	N	1316	-0-	-84	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 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
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49532	X	42502	-0-	-7030	-0-	42502	2			Y	-0-					-0-
03	54839	X	46254	-0-	-8585	-0-	46254	2			Y	-0-					-0-
04	53070	X	44128	-0-	-8942	-0-	44128	2			Y	-0-					-0-
05	52545	X	45234	-0-	-7311	-0-	45234	2			Y	-0-					-0-
06	48030	X	42667	-0-	-5363	-0-	42667	2			Y	-0-					-0-
07	47058	X	45095	-0-	-1963	-0-	45095	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39424	X	35256	-0-	-4168	-0-	35256	2			Y	-0-					-0-
03	43648	X	39377	-0-	-4271	-0-	39377	2			Y	-0-					-0-
04	42240	X	37598	-0-	-4642	-0-	37598	2			Y	-0-					-0-
05	43183	X	37538	-0-	-5645	-0-	37538	2			Y	-0-					-0-
06	40410	X	34627	-0-	-5783	-0-	34627	2			Y	-0-					-0-
07	39370	X	37387	-0-	-1983	-0-	37387	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61768	X	56024	-0-	-5744	-0-	56024	2			Y	-0-					-0-
03	68386	X	62859	-0-	-5527	-0-	62859	2			Y	-0-					-0-
04	66180	X	60783	-0-	-5397	-0-	60783	2			Y	-0-					-0-
05	67890	X	60571	-0-	-7319	-0-	60571	2			Y	-0-					-0-
06	63840	X	55621	-0-	-8219	-0-	55621	2			Y	-0-					-0-
07	62868	X	59257	-0-	-3611	-0-	59257	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46536	X	40138	-0-	-6398	-0-	40138	2			Y	-0-					-0-
03	51522	X	44770	-0-	-6752	-0-	44770	2			Y	-0-					-0-
04	49350	X	42506	-0-	-6844	-0-	42506	2			Y	-0-					-0-
05	49538	X	42173	-0-	-7365	-0-	42173	2			Y	-0-					-0-
06	46410	X	38884	-0-	-7526	-0-	38884	2			Y	-0-					-0-
07	44764	X	41197	-0-	-3567	-0-	41197	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52696	X	46740	-0-	-5956	-0-	46740	2			Y	-0-					-0-
03	58342	X	50849	-0-	-7493	-0-	50849	2			Y	-0-					-0-
04	56130	X	48399	-0-	-7731	-0-	48399	2			Y	-0-					-0-
05	56885	X	48157	-0-	-8728	-0-	48157	2			Y	-0-					-0-
06	53280	X	44302	-0-	-8978	-0-	44302	2			Y	-0-					-0-
07	51739	X	47276	-0-	-4463	-0-	47276	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

02	51296	X	45964	-0-	-5332	-0-	45964	2			Y	-0-					-0-
03	56792	X	50882	-0-	-5910	-0-	50882	2			Y	-0-					-0-
04	54630	X	48075	-0-	-6555	-0-	48075	2			Y	-0-					-0-
05	54622	X	48326	-0-	-6296	-0-	48326	2			Y	-0-					-0-
06	52170	X	44553	-0-	-7617	-0-	44553	2			Y	-0-					-0-
07	50902	X	47416	-0-	-3486	-0-	47416	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

02	47040	X	42107	-0-	-4933	-0-	42107	2			Y	-0-					-0-
03	52080	X	47279	-0-	-4801	-0-	47279	2			Y	-0-					-0-
04	50400	X	46202	-0-	-4198	-0-	46202	2			Y	-0-					-0-
05	51522	X	44177	-0-	-7345	-0-	44177	2			Y	-0-					-0-
06	48450	X	40121	-0-	-8329	-0-	40121	2			Y	-0-					-0-
07	47740	X	42304	-0-	-5436	-0-	42304	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

02	63840	X	57598	-0-	-6242	-0-	57598	2			Y	-0-					-0-
03	70680	X	64358	-0-	-6322	-0-	64358	2			Y	-0-					-0-
04	68400	X	67780	-0-	-620	-0-	67780	2			Y	-0-					-0-
05	69719	X	63530	-0-	-6189	-0-	63530	2			Y	-0-					-0-
06	65220	X	56058	-0-	-9162	-0-	56058	2			Y	-0-					-0-
07	70029	X	58847	-0-	-11182	-0-	58847	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

02	149268	X	83105	-0-	-66163	-0-	83105	2			N	-0-					-0-
03	120683	X	88673	-0-	-32010	-0-	88673	2			N	-0-					-0-
04	105240	X	56802	-0-	-48438	-0-	56802	2			N	-0-					-0-
05	102548	X	93855	-0-	-8693	-0-	93855	2			N	-0-					-0-
06	93030	X	78331	-0-	-14699	-0-	78331	2			N	-0-					-0-
07	92008	X	39105	-0-	-52903	-0-	39105	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

02	120316	X	76217	-0-	-44099	-0-	76217	2			N	-0-					-0-
03	103819	X	81906	-0-	-21913	-0-	81906	2			N	-0-					-0-
04	93360	X	54163	-0-	-39197	-0-	54163	2			N	-0-					-0-
05	91233	X	86606	-0-	-4627	-0-	86606	2			N	-0-					-0-
06	85050	X	72975	-0-	-12075	-0-	72975	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	38215	-0-	-46167	-0-	38215	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

02	98476	X	75887	-0-	-22589	-0-	75887	2			N	-0-					-0-
03	104067	X	81163	-0-	-22904	-0-	81163	2			N	-0-					-0-
04	96300	X	76390	-0-	-19910	-0-	76390	2			N	-0-					-0-
05	95821	X	74568	-0-	-21253	-0-	74568	2			N	-0-					-0-
06	87990	X	77049	-0-	-10941	-0-	77049	2			N	-0-					-0-
07	84010	X	82060	-0-	-1950	-0-	82060	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123200	X	100430	-0-	-22770	-0-	100416	2	14	9	N	13					161
03	130851	X	109153	-0-	-21698	-0-	109153	2			N	-0-					161
04	121860	X	102904	-0-	-18956	-0-	102895	2	9	9	N	8					169
05	121303	X	100845	-0-	-20458	-0-	100831	2	14	9	N	13					182
06	113250	X	88068	-0-	-25182	-0-	88067	2	1	9	N	1					183
07	111197	X	100515	-0-	-10682	-0-	100515	2			N	-0-					183

BRUNE-HARRIS C WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144956	X	113428	-0-	-31528	-0-	113271	2	157	9	N	143	358	1			304
03	151714	X	116819	-0-	-34895	-0-	116577	2	242	9	N	220	180	1			344
04	139530	X	68916	-0-	-70614	-0-	68782	2	134	9	N	122	179	1			287
05	136834	X	126575	-0-	-10259	-0-	126248	2	327	9	N	297	374	1			210
06	128820	X	102233	-0-	-26587	-0-	101988	2	245	9	N	223	321	1			112
07	125581	X	51363	-0-	-74218	-0-	51141	2	222	9	N	202					314

BRUNE-HARRIS D WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138012	X	112990	-0-	-25022	-0-	112990	2			N	-0-					-0-
03	145855	X	118608	-0-	-27247	-0-	118608	2			N	-0-					-0-
04	134970	X	75530	-0-	-59440	-0-	75530	2			N	-0-					-0-
05	132897	X	127277	-0-	-5620	-0-	127277	2			N	-0-					-0-
06	126990	X	107019	-0-	-19971	-0-	107019	2			N	-0-					-0-
07	125085	X	46371	-0-	-78714	-0-	46371	2			N	-0-					-0-

RODEO WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 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
02	81410	X	81410	-0-	-0-	-0-	81410	2			N	-0-					-0-
03	88756	X	88756	-0-	-0-	-0-	88756	2			N	-0-					-0-
04	83001	X	83001	-0-	-0-	-0-	83001	2			N	-0-					-0-
05	83453	X	83453	-0-	-0-	-0-	83453	2			N	-0-					-0-
06	75981	X	75981	-0-	-0-	-0-	75981	2			N	-0-					-0-
07	67239	X	141	-0-	-67098	-0-	141	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66360	X	51124	-0-	-15236	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
03	70184	X	55630	-0-	-14554	-0-	55630	2			N	-0-					-0-
04	65040	X	51262	-0-	-13778	-0-	51262	2			N	-0-					-0-
05	64635	X	51675	-0-	-12960	-0-	51675	2			N	-0-					-0-
06	59490	X	46158	-0-	-13332	-0-	46158	2			N	-0-					-0-
07	56606	X	44246	-0-	-12360	-0-	44246	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324296	X	309332	-0-	-14964	-0-	309332	2			N	-0-					-0-
03	395742	X	395742	-0-	-0-	-0-	395742	2			N	-0-					-0-
04	270390	X	189661	-0-	-80729	-0-	189661	2			N	-0-					-0-
05	342488	X	328765	-0-	-13723	-0-	328765	2			N	-0-					-0-
06	382980	X	239762	-0-	-143218	-0-	239762	2			N	-0-					-0-
07	395746	X	111937	-0-	-283809	-0-	111937	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282548	X	272944	-0-	-9604	-0-	272944	2			N	-0-					-0-
03	307985	X	302600	-0-	-5385	-0-	302600	2			N	-0-					-0-
04	231390	X	154153	-0-	-77237	-0-	154153	2			N	-0-					-0-
05	302188	X	263578	-0-	-38610	-0-	263578	2			N	-0-					-0-
06	292830	X	201498	-0-	-91332	-0-	201498	2			N	-0-					-0-
07	302591	X	100384	-0-	-202207	-0-	100384	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
GEORGE-LANDRY A WELL #: 1H RRCID -> 301571 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11743 - 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
02	0		579361	-0-	579361	579361	579361	2			N	-0-					-0-
03	0		486388	-0-	486388	1065749	486388	2			N	-0-					-0-
04	1332675	X	266926	-0-	-1065749	-0-	266926	2			N	-0-					-0-
05	813936	X	510105	-0-	-303831	-0-	510105	2			N	-0-					-0-
06	787680	X	415493	-0-	-372187	-0-	415493	2			N	-0-					-0-
07	813936	X	119763	-0-	-694173	-0-	119763	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-LANDRY WELL #: 4H RRCID -> 301586 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11371 PERF.12082 - 22000

02	0		471086	-0-	471086	471086	471086	2			N	-0-					-0-
03	0		390671	-0-	390671	861757	390671	2			N	-0-					-0-
04	1117594	X	255837	-0-	-861757	-0-	255837	2			N	-0-					-0-
05	630447	X	398346	-0-	-232101	-0-	398346	2			N	-0-					-0-
06	610110	X	364773	-0-	-245337	-0-	364773	2			N	-0-					-0-
07	630447	X	123694	-0-	-506753	-0-	123694	2			N	-0-					-0-

GEORGE-LANDRY C WELL #: 3H RRCID -> 301619 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11839 - 20420

02	0		492775	-0-	492775	492775	492775	2			N	-0-					-0-
03	0		413369	-0-	413369	906144	413369	2			N	-0-					-0-
04	1140380	X	234236	-0-	-906144	-0-	234236	2			N	-0-					-0-
05	706893	X	403595	-0-	-303298	-0-	403595	2			N	-0-					-0-
06	684090	X	329006	-0-	-355084	-0-	329006	2			N	-0-					-0-
07	706893	X	142463	-0-	-564430	-0-	142463	2			N	-0-					-0-

GEORGE-LANDRY B WELL #: 2H RRCID -> 301799 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11743 - 21450

02	0		465650	-0-	465650	465650	465650	2			N	-0-					-0-
03	0		382844	-0-	382844	848494	382844	2			N	-0-					-0-
04	1044575	X	196081	-0-	-848494	-0-	196081	2			N	-0-					-0-
05	619814	X	415054	-0-	-204760	-0-	415054	2			N	-0-					-0-
06	599820	X	360620	-0-	-239200	-0-	360620	2			N	-0-					-0-
07	619814	X	124838	-0-	-494976	-0-	124838	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

02	2800	N	4531	-0-	1731	1731	4527	2	4	9	N	4	4	8			83
03	3100	N	7544	-0-	4444	6175	7543	2	1	9	N	1	1	8			83
04	3000	N	4538	-0-	1538	7713	4538	2			N	-0-					83
05	11539	X	3826	-0-	-7713	-0-	3826	2			N	-0-					83
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	N	1	1	8			83
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

02	14B2 EXT		2774	-0-	2774	2774	567	1	2207	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5230	-0-	5230	8004	1101	1	4129	2	Y	-0-					-0-
04	11884	X	3880	-0-	-8004	-0-	910	1	2970	2	Y	-0-					-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	1252	1	4398	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4319	-0-	-751	-0-	1007	1	3312	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	1082	1	3693	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			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
02	7504	X	7032	-0-	-472	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	8066	-0-	-25	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7491	-0-	-849	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7541	-0-	-1077	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7279	-0-	-941	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7310	-0-	-750	-0-	7310	2			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
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5592	-0-	-670	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4471	-0-	-1589	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4145	-0-	-2117	-0-	4145	2			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
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	806	X	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	930	X	781	-0-	-149	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	900	X	483	-0-	-417	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			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
02	1820	N	1519	-0-	-301	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	132	-0-	-1578	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3668	X	3306	-0-	-362	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2449	-0-	-1333	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2396	-0-	-68	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			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 #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2789	-0-	-179	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2407	-0-	-773	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1305	-0-	-1950	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2401	-0-	-287	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2233	-0-	-743	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2180	-0-	-700	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1217	-0-	-1759	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2633	-0-	-343	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3972	-0-	-340	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4079	-0-	-541	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4344	-0-	-58	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			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
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	530	-0-	-1702	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	579	-0-	-1581	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1065	-0-	-1167	-0-	1065	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2352	X	1923	-0-	-429	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2247	-0-	-357	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	5096	X	3187	-0-	-1909	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4994	-0-	-28	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5548	-0-	-94	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5037	-0-	-423	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5032	-0-	-610	-0-	5032	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
02	1596	X	71	-0-	-1525	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	93	-0-	-1674	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	218	-0-	-1492	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	44	-0-	-1666	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	35	-0-	-1732	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	4295	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1705	-0-	-143	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1764	-0-	-592	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1716	-0-	-564	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1748	-0-	-608	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1286	-0-	-310	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1187	-0-	-425	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1749	-0-	-411	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 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
02	2240	X	1769	-0-	-471	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2082	-0-	-1297	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	1647	-0-	-1623	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1318	-0-	-2061	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

02	1624	N	1523	-0-	-101	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2980	-0-	-560	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2553	-0-	-1105	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

02	3304	X	2502	-0-	-802	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4385	-0-	1385	1643	4385	3			Y	-0-					-0-
05	5532	X	3889	-0-	-1643	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	56	-0-	-224	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2576	-0-	-1484	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4234	-0-	-13	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	2792	-0-	-2013	-0-	2792	2			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
02	3388	X	2723	-0-	-665	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3587	-0-	-43	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3095	-0-	-625	-0-	3095	2			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
02	2464	N	2218	-0-	-246	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	1991	2			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
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3837	-0-	-7	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			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
02	7168	X	4630	-0-	-2538	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	5081	-0-	-2855	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	4952	-0-	-2728	-0-	4952	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	5045	-0-	-2891	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	4559	-0-	-3121	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	4612	-0-	-3324	-0-	4612	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
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3921	-0-	-579	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	1606	-0-	-3261	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	1672	-0-	-3038	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	1820	-0-	-3047	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4012	-0-	-278	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1309	-0-	-521	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			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 #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4826	-0-	-1194	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5357	-0-	-343	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5491	-0-	-151	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

02	3892	X	2343	-0-	-1549	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	1575	-0-	-2734	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	1352	-0-	-2818	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	1582	-0-	-2727	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
06	4170	X	2360	-0-	-1810	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2100	-0-	-2209	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

02	3584	X	3321	-0-	-263	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

02	3556	X	3401	-0-	-155	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

02	4564	X	3816	-0-	-748	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4289	-0-	-601	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

02	2660	X	1566	-0-	-1094	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3038	-0-	-775	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2730	-0-	-960	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2965	-0-	-848	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	6041	-0-	-35	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5766	-0-	-114	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5743	-0-	-333	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5435	-0-	-641	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

02	3808	X	3151	-0-	-657	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2780	-0-	-1095	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

02	2492	X	2299	-0-	-193	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2404	-0-	-956	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2360	-0-	-1112	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

02	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4210	-0-	-350	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4546	-0-	-374	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

02	3696	X	3613	-0-	-83	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

02	3584	X	3411	-0-	-173	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			Y	-0-					-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

02	4452	X	4017	-0-	-435	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4205	-0-	-205	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

02	7112	X	5460	-0-	-1652	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
03	7874	X	4606	-0-	-3268	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5071	-0-	-959	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
05	7874	X	4914	-0-	-2960	-0-	4914	3			Y	-0-					-0-
06	7620	X	5091	-0-	-2529	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
07	7874	X	4356	-0-	-3518	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

02	3444	X	3306	-0-	-138	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

02	5488	X	4287	-0-	-1201	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4943	-0-	-451	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

02	980	N	914	-0-	-66	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	3416	X	2255	-0-	-1161	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2191	-0-	-1591	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1961	-0-	-1459	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2777	-0-	-788	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2833	-0-	-617	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

02	4816	X	4602	-0-	-214	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4766	-0-	-154	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4325	-0-	-595	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

02	5432	X	4925	-0-	-507	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5415	-0-	-285	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5573	-0-	-317	-0-	5573	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5334	-0-	-486	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5528	-0-	-486	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1007	-0-	-1693	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	965	-0-	-325	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	774	-0-	-435	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2383	-0-	-1145	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2296	X	1604	-0-	-692	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	60	-0-	-1862	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1295	-0-	-925	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	26	-0-	-2268	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	1710	X	33	-0-	-1677	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	25	-0-	-1742	-0-	25	2			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
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			Y	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	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
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	72	-0-	-2129	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1707	-0-	-494	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

02	4256	X	3406	-0-	-850	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2417	-0-	-1396	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

02	5152	X	4168	-0-	-984	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4392	-0-	-1312	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4344	-0-	-486	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	3343	-0-	-1741	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	1319	-0-	-3451	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6309	-0-	-77	-0-	6309	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	3873	-0-	-2307	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	3916	-0-	-2470	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

02	3640	X	3281	-0-	-359	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3360	-0-	-540	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3128	-0-	-562	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5842	-0-	-682	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6539	-0-	-653	-0-	6539	3			Y	-0-					-0-
04	6960	X	5737	-0-	-1223	-0-	5737	3			Y	-0-					-0-
05	9176	X	6388	-0-	-2788	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
06	8880	X	5734	-0-	-3146	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
07	9176	X	5534	-0-	-3642	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

02	6216	X	5434	-0-	-782	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6654	-0-	-228	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6425	-0-	-235	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	6411	-0-	-39	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6531	-0-	-134	-0-	6531	2			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

02	6272	X	5891	-0-	-381	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6278	-0-	-387	-0-	6278	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

02	2268	N	1554	-0-	-714	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1896	-0-	-414	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2188	-0-	-392	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1930	-0-	-736	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

02	3248	X	2557	-0-	-691	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			Y	-0-					-0-
05	3097	N	3029	-0-	-68	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	2941	2			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
02	6300	X	5726	-0-	-574	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6875	-0-	-100	-0-	6875	2			Y	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			Y	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6300	-0-	-360	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6391	-0-	-491	-0-	6391	2			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
02	5824	X	2706	-0-	-3118	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5126	-0-	-1043	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4472	-0-	-1468	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	4535	-0-	-1448	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4310	-0-	-640	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4049	-0-	-1066	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			Y	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					-0-
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	6143	-0-	-88	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3514	-0-	-602	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3838	-0-	-719	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	3651	-0-	-1712	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	3868	-0-	-1322	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	3344	-0-	-2019	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3636	-0-	-200	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3789	-0-	-303	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3677	-0-	-223	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2489	-0-	-841	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5084	-0-	-208	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5204	-0-	-469	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3281	-0-	-163	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3169	-0-	-341	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3199	-0-	-401	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4563	-0-	-180	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4119	-0-	-471	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	4436	2			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
*08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
*09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
*10	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
*11	3990	X	2331	-0-	-1659	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
*12	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	3767	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
02	9100	X	8423	-0-	-677	-0-	8423	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	9319	-0-	-601	-0-	9319	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	8998	-0-	-302	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9211	-0-	-399	-0-	9211	2			Y	-0-					-0-
06	9300	X	8516	-0-	-784	-0-	8516	2			Y	-0-					-0-
07	9331	X	8263	-0-	-1068	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			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
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	5147	2			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
02	3640	X	3517	-0-	-123	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			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
02	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4882	-0-	-98	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4925	-0-	-221	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5846	-0-	-454	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6882	-0-	-93	-0-	6882	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6105	-0-	-645	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	6167	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	5935	-0-	-725	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6130	-0-	-752	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	4356	-0-	-3596	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	4097	-0-	-4645	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
04	8400	X	3306	-0-	-5094	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	2943	-0-	-5210	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	2141	-0-	-4789	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	1932	-0-	-2904	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6552	X	5712	-0-	-840	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6457	-0-	-797	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	6609	-0-	-411	-0-	6609	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	5971	-0-	-849	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 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
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3358	-0-	-902	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3791	-0-	-611	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 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
02	4872	X	3759	-0-	-1113	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4341	-0-	-898	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4041	-0-	-849	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4171	-0-	-29	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-

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
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2404	-0-	-1471	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3061	-0-	-814	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2338	-0-	-42	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2256	-0-	-264	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2095	-0-	-1601	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	1824	-0-	-2268	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	2088	-0-	-1872	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	1887	-0-	-2732	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	2030	-0-	-2440	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	2874	-0-	-1745	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3302	-0-	-268	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3375	-0-	-1058	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3104	-0-	-1186	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3031	-0-	-1402	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			Y	-0-					-0-
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			Y	-0-					-0-
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	6994	-0-	-1154	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	6742	-0-	-1318	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7098	-0-	-492	-0-	7098	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6894	-0-	-856	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	6216	-0-	-1284	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6405	-0-	-1345	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6960	-0-	-12	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-
06	7470	X	6750	-0-	-720	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
07	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4546	-0-	-130	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4718	-0-	-292	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4798	-0-	-224	-0-	4798	2			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
02	5992	X	5724	-0-	-268	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6286	-0-	-193	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	6058	-0-	-122	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6266	-0-	-120	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5914	-0-	-236	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6064	-0-	-260	-0-	6064	2			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
02	9044	X	8339	-0-	-705	-0-	8339	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	9070	-0-	-912	-0-	9070	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8557	-0-	-863	-0-	8557	2			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8679	-0-	-962	-0-	8679	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8265	-0-	-705	-0-	8265	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8371	-0-	-867	-0-	8371	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	4832	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5042	-0-	-507	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4813	-0-	-581	-0-	4813	2			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
02	5740	X	5323	-0-	-417	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5651	-0-	-49	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5625	-0-	-296	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	5411	2			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
02	10304	X	9590	-0-	-714	-0-	9590	2			Y	-0-					-0-
03	11408	X	11066	-0-	-342	-0-	11066	2			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10318	-0-	-722	-0-	10318	2			Y	-0-					-0-
05	10912	X	10723	-0-	-189	-0-	10723	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	10168	-0-	-542	-0-	10168	2			Y	-0-					-0-
07	11067	X	10437	-0-	-630	-0-	10437	2			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
02	5600	X	5362	-0-	-238	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5519	-0-	-361	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5531	-0-	-483	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5326	-0-	-434	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5480	-0-	-472	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	4346	-0-	-1506	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	4573	-0-	-1906	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3939	-0-	-1371	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	3979	-0-	-826	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6861	-0-	-391	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7245	-0-	-784	-0-	7245	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	6971	-0-	-799	-0-	6971	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7019	-0-	-576	-0-	7019	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	6907	2			Y	-0-					-0-
07	7595	X	6993	-0-	-602	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5122	-0-	-506	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5587	-0-	-644	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5302	-0-	-578	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5501	-0-	-172	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	5285	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4564	X	4485	-0-	-79	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4324	-0-	-566	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 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
02	7000	X	6566	-0-	-434	-0-	6566	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7371	-0-	-379	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	6304	-0-	-1136	-0-	6304	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7436	-0-	-252	-0-	7436	2			Y	-0-					-0-
06	7140	X	6669	-0-	-471	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	7058	-0-	-320	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4788	X	4081	-0-	-707	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4509	-0-	-792	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4346	-0-	-784	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4217	-0-	-193	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4519	-0-	-7	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10164	X	9953	-0-	-211	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10765	-0-	-395	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10173	-0-	-147	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10024	-0-	-981	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9948	-0-	-702	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10404	-0-	-601	-0-	10404	2			N	-0-					-0-

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
02	2380	X	1017	-0-	-1363	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	949	-0-	-1686	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	640	-0-	-1910	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	382	-0-	-1788	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	311	-0-	-1789	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	1116	X	281	-0-	-835	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	8180	-0-	-388	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8760	-0-	-726	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8705	-0-	-385	-0-	8705	2			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8621	-0-	-493	-0-	8621	2			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7983	-0-	-837	-0-	7983	2			Y	-0-					-0-
07	9052	X	8315	-0-	-737	-0-	8315	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	5537	-0-	-1463	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			Y	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			Y	-0-					-0-
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	7279	-0-	-551	-0-	7279	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	6787	-0-	-1397	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	7136	-0-	-592	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7832	-0-	-569	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7778	-0-	-82	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7536	-0-	-174	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7612	-0-	-417	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6245	-0-	-503	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6308	-0-	-1163	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			Y	-0-					-0-
05	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			Y	-0-					-0-
06	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	2			Y	-0-					-0-
07	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	3517	-0-	-2055	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5411	-0-	-758	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					-0-
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6022	-0-	-302	-0-	6022	2			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	7865	-0-	-423	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	8686	2			Y	-0-					-0-
04	8370	X	7603	-0-	-767	-0-	7603	2			Y	-0-					-0-
05	8711	X	8633	-0-	-78	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
06	8430	X	8107	-0-	-323	-0-	8107	2			Y	-0-					-0-
07	8711	X	8327	-0-	-384	-0-	8327	2			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3727	-0-	-361	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			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
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4299	-0-	-1011	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			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
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3749	-0-	-61	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8305	-0-	-1770	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7208	-0-	-2572	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9152	-0-	-954	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7218	-0-	-2562	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	6767	-0-	-3339	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

02	2912	X	2810	-0-	-102	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4854	-0-	-96	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

02	2688	X	2119	-0-	-569	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1764	-0-	-756	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1092	-0-	-1338	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

02	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8877	-0-	-123	-0-	8877	2			Y	-0-					-0-
05	9362	X	9112	-0-	-250	-0-	9112	2			Y	-0-					-0-
06	9060	X	8715	-0-	-345	-0-	8715	2			Y	-0-					-0-
07	9362	X	8973	-0-	-389	-0-	8973	2			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2531	-0-	-1279	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7066	-0-	-464	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7144	-0-	-1195	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	7148	-0-	-922	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	7065	-0-	-1274	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6406	-0-	-734	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6116	-0-	-574	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6795	-0-	-75	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	6121	2			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
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5205	-0-	-675	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5388	-0-	-688	-0-	5388	2			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
02	8512	X	4574	-0-	-3938	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	5985	-0-	-3439	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	5644	-0-	-3476	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	5497	-0-	-1757	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5438	-0-	-352	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5950	-0-	-33	-0-	5950	2			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
02	14476	X	13710	-0-	-766	-0-	13710	2			Y	-0-					-0-
03	15903	X	15608	-0-	-295	-0-	15608	2			Y	-0-					-0-
04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			Y	-0-					-0-
05	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-					-0-
06	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	15797	2			Y	-0-					-0-
07	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10948	X	10599	-0-	-349	-0-	10599	2			Y	-0-					-0-
03	12121	X	11560	-0-	-561	-0-	11560	2			Y	-0-					-0-
04	11730	X	11072	-0-	-658	-0-	11072	2			Y	-0-					-0-
05	12059	X	11251	-0-	-808	-0-	11251	2			Y	-0-					-0-
06	11430	X	10715	-0-	-715	-0-	10715	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10977	-0-	-772	-0-	10977	2			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
02	6020	X	4562	-0-	-1458	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5883	-0-	-387	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5280	-0-	-780	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5594	-0-	-482	-0-	5594	2			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
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	9639	-0-	-81	-0-	9639	2			Y	-0-					-0-
05	10261	X	9887	-0-	-374	-0-	9887	2			Y	-0-					-0-
06	9930	X	9567	-0-	-363	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
07	10261	X	9867	-0-	-394	-0-	9867	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6883	-0-	-173	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7656	-0-	-156	-0-	7656	2			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7313	-0-	-427	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7326	-0-	-672	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	6926	-0-	-634	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7367	-0-	-290	-0-	7367	2			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

02	4368	X	4087	-0-	-281	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4258	-0-	-122	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

02	4592	X	4423	-0-	-169	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4397	-0-	-501	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

02	5320	X	4879	-0-	-441	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5343	-0-	-361	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5202	-0-	-318	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5255	-0-	-449	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4967	-0-	-433	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-
03	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			Y	-0-					-0-
04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			Y	-0-					-0-
06	6720	X	6651	-0-	-69	-0-	6651	3			Y	-0-					-0-
07	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	5919	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

02	2408	X	1274	-0-	-1134	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2212	-0-	-548	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	562	-0-	-2600	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

02	9352	X	8736	-0-	-616	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			Y	-0-					-0-
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			Y	-0-					-0-
05	11749	X	9786	-0-	-1963	-0-	9786	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9227	-0-	-2143	-0-	9227	2			Y	-0-					-0-
07	11284	X	9727	-0-	-1557	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			Y	-0-					-0-
05	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			Y	-0-					-0-
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	7267	-0-	-545	-0-	7267	2			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
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3680	-0-	-370	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3684	-0-	-501	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3556	-0-	-494	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	3675	2			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
02	2856	X	2728	-0-	-128	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	3080	2			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
02	9044	X	4623	-0-	-4421	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
03	10013	X	4186	-0-	-5827	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	3702	-0-	-3948	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
05	7905	X	4837	-0-	-3068	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3750	-0-	-1365	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-

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
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4914	-0-	-66	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4837	-0-	-143	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3405	-0-	-1305	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3467	-0-	-509	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4522	-0-	-602	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5025	-0-	-648	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4685	-0-	-399	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6265	-0-	-231	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7074	-0-	-211	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3470	-0-	-534	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3658	-0-	-212	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3503	-0-	-277	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	3497	2			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
02	3808	X	3208	-0-	-600	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	2580	-0-	-1636	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2475	-0-	-1605	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	1752	-0-	-1813	-0-	1752	2			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
02	5880	X	5149	-0-	-731	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5841	-0-	-173	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5432	-0-	-418	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5486	-0-	-364	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5613	2			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
02	10360	X	9744	-0-	-616	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10600	-0-	-653	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10042	-0-	-1148	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10381	-0-	-1182	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9984	-0-	-666	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10293	-0-	-495	-0-	10293	2			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
02	5264	X	5072	-0-	-192	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5480	-0-	-131	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4945	-0-	-485	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	5195	2			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
02	5852	X	5826	-0-	-26	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6357	-0-	-60	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6020	-0-	-100	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5834	-0-	-406	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1861	-0-	-1023	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1355	-0-	-985	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1616	-0-	-454	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1789	-0-	-350	-0-	1789	2			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
02	5656	X	4263	-0-	-1393	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4526	-0-	-1736	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4366	-0-	-1634	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4368	-0-	-1832	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4081	-0-	-779	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3549	-0-	-1163	-0-	3549	2			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
02	7644	X	7142	-0-	-502	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7807	-0-	-656	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7246	-0-	-794	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7482	-0-	-733	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7352	-0-	-328	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7538	-0-	-367	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14280	X	12980	-0-	-1300	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14262	-0-	-1548	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13738	-0-	-1562	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14092	-0-	-1315	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13505	-0-	-595	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13697	-0-	-687	-0-	13697	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

02	6580	X	1480	-0-	-5100	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1361	-0-	-1894	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

02	5040	X	4622	-0-	-418	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4964	-0-	-436	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4860	-0-	-658	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4540	-0-	-800	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

02	4872	X	4756	-0-	-116	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4806	-0-	-557	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5015	-0-	-255	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4773	-0-	-497	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8853	-0-	-1594	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8864	-0-	-1156	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9553	-0-	-801	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9514	-0-	-296	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
07	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	9079	-0-	-2961	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9816	-0-	-2057	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9444	-0-	-2046	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9751	-0-	-1998	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			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
02	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	21089	-0-	-1696	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
04	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	21578	-0-	-1207	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20582	-0-	-1468	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	21109	-0-	-1676	-0-	21109	2			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
02	24584	X	22831	-0-	-1753	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	24902	-0-	-1820	-0-	24902	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	23457	-0-	-2103	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23919	-0-	-2059	-0-	23919	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	22491	-0-	-2439	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22511	-0-	-2754	-0-	22511	2			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
02	26124	X	24083	-0-	-2041	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	26563	-0-	-1492	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	24714	-0-	-1986	-0-	24714	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25124	-0-	-2001	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	24433	-0-	-1547	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25086	-0-	-1574	-0-	25086	2			N	-0-					-0-

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
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	9151	-0-	-2077	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11385	-0-	-767	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10669	-0-	-1001	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10785	-0-	-654	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9558	-0-	-1452	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9581	-0-	-1796	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20776	X	19166	-0-	-1610	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20440	-0-	-2035	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	19592	-0-	-1798	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	19894	-0-	-1775	-0-	19894	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18783	-0-	-1947	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	19286	-0-	-1949	-0-	19286	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28000	X	25702	-0-	-2298	-0-	25702	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	28116	-0-	-2884	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
04	30000	X	27045	-0-	-2955	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	29114	-0-	-1390	-0-	29114	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	27811	-0-	-989	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	27952	-0-	-506	-0-	27952	2			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21118	-0-	-148	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19930	-0-	-260	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	20535	-0-	-1785	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	19597	-0-	-2003	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	20543	-0-	-1777	-0-	20543	2			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30688	X	28992	-0-	-1696	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	31782	-0-	-2008	-0-	31782	2			N	-0-					-0-
04	32700	X	30410	-0-	-2290	-0-	30410	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	31761	-0-	-1099	-0-	31761	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	30396	-0-	-1404	-0-	30396	2			N	-0-					-0-
07	32085	X	31173	-0-	-912	-0-	31173	2			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69009	X	69009	-0-	-0-	-0-	69009	2			N	-0-					-0-
03	74719	X	74719	-0-	-0-	-0-	74719	2			N	-0-					-0-
04	45626	X	45626	-0-	-0-	-0-	45626	2			N	-0-					-0-
05	44484	X	44484	-0-	-0-	-0-	44484	2			N	-0-					-0-
06	46265	X	46265	-0-	-0-	-0-	46265	2			N	-0-					-0-
07	47152	X	47152	-0-	-0-	-0-	47152	2			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	35847	2			N	-0-					-0-
03	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	36804	2			N	-0-					-0-
04	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
05	30404	X	30404	-0-	-0-	-0-	30404	2			N	-0-					-0-
06	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	27866	2			N	-0-					-0-
07	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	28424	2			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43741	X	43741	-0-	-0-	-0-	43741	2			N	-0-					-0-
03	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	52631	2			N	-0-					-0-
04	50225	X	50225	-0-	-0-	-0-	50225	2			N	-0-					-0-
05	47957	X	44614	-0-	-3343	-0-	44614	2			N	-0-					-0-
06	46410	X	39931	-0-	-6479	-0-	39931	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	38730	-0-	-9227	-0-	38730	2			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25872	X	23909	-0-	-1963	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	26011	-0-	-2633	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	24834	-0-	-2886	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	26631	-0-	-835	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	25228	-0-	-842	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	26012	-0-	-462	-0-	26012	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21588	X	19909	-0-	-1679	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	21584	-0-	-1852	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	20726	-0-	-1954	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	21377	-0-	-1036	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	20429	-0-	-1261	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	20843	-0-	-1198	-0-	20843	2			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25648	X	24029	-0-	-1619	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26288	-0-	-2108	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	24857	-0-	-2083	-0-	24857	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	26285	-0-	-685	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	25704	-0-	-66	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	25527	-0-	-1071	-0-	25527	2			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13552	X	13042	-0-	-510	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14202	-0-	-523	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13494	-0-	-816	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13815	-0-	-972	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13105	-0-	-995	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13261	-0-	-1185	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	10719	-0-	-1013	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11722	-0-	-1267	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11470	-0-	-1100	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	9939	-0-	-3236	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	5169	-0-	-7581	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	17113	2			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17584	X	16434	-0-	-1150	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	17733	-0-	-1549	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	16779	-0-	-1851	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	17408	-0-	-975	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	16650	-0-	-1140	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16834	-0-	-1363	-0-	16834	2			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25788	X	21954	-0-	-3834	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	24606	-0-	-2178	-0-	24606	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	23076	-0-	-1884	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	23258	-0-	-1790	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	22087	-0-	-1733	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	22390	-0-	-2224	-0-	22390	2			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24836	X	21424	-0-	-3412	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	22792	-0-	-3899	-0-	22792	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	20437	-0-	-4883	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	20952	-0-	-4437	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	19854	-0-	-3786	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	19790	-0-	-3925	-0-	19790	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21224	X	19812	-0-	-1412	-0-	19812	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	21245	-0-	-1695	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19966	-0-	-2174	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	20425	-0-	-2112	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	19480	-0-	-2330	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	19811	-0-	-2137	-0-	19811	2			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17612	X	16259	-0-	-1353	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	16883	-0-	-2461	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15915	-0-	-1965	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16243	-0-	-2233	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15481	-0-	-1979	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	15746	-0-	-2265	-0-	15746	2			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55672	X	55672	-0-	-0-	-0-	55672	2			N	-0-					-0-
03	60512	X	60486	-0-	-26	-0-	60486	2			N	-0-					-0-
04	58560	X	58293	-0-	-267	-0-	58293	2			N	-0-					-0-
05	60512	X	57806	-0-	-2706	-0-	57806	2			N	-0-					-0-
06	58560	X	52495	-0-	-6065	-0-	52495	2			N	-0-					-0-
07	60512	X	52068	-0-	-8444	-0-	52068	2			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61560	X	61560	-0-	-0-	-0-	61560	2			N	-0-					-0-
03	68361	X	68361	-0-	-0-	-0-	68361	2			N	-0-					-0-
04	67244	X	67244	-0-	-0-	-0-	67244	2			N	-0-					-0-
05	68975	X	66770	-0-	-2205	-0-	66770	2			N	-0-					-0-
06	66750	X	61121	-0-	-5629	-0-	61121	2			N	-0-					-0-
07	69471	X	58424	-0-	-11047	-0-	58424	2			N	-0-					-0-

SC4 SMITH E WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58884	X	56951	-0-	-1933	-0-	56951	2			N	-0-					-0-
03	64759	X	61277	-0-	-3482	-0-	61277	2			N	-0-					-0-
04	62670	X	57800	-0-	-4870	-0-	57800	2			N	-0-					-0-
05	63054	X	58748	-0-	-4306	-0-	58748	2			N	-0-					-0-
06	61020	X	55733	-0-	-5287	-0-	55733	2			N	-0-					-0-
07	63054	X	56130	-0-	-6924	-0-	56130	2			N	-0-					-0-

SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 1945 PERF.11000 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121772	X	96052	-0-	-25720	-0-	96052	2			N	-0-					-0-
03	120497	X	96004	-0-	-24493	-0-	96004	2			N	-0-					-0-
04	111660	X	88905	-0-	-22755	-0-	88905	2			N	-0-					-0-
05	109678	X	86371	-0-	-23307	-0-	86371	2			N	-0-					-0-
06	102900	X	78020	-0-	-24880	-0-	78020	2			N	-0-					-0-
07	106330	X	77346	-0-	-28984	-0-	77346	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111300	X	83579	-0-	-27721	-0-	83579	2			N	-0-					-0-
03	105307	X	84432	-0-	-20875	-0-	84432	2			N	-0-					-0-
04	97440	X	78439	-0-	-19001	-0-	78439	2			N	-0-					-0-
05	95945	X	75021	-0-	-20924	-0-	75021	2			N	-0-					-0-
06	89550	X	71602	-0-	-17948	-0-	71602	2			N	-0-					-0-
07	92535	X	70713	-0-	-21822	-0-	70713	2			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10905 - 19540

02	36428	X	-0-	-0-	-36428	-0-					N	-0-					-0-
03	62815	X	62815	-0-	-0-	-0-	62815	2			N	-0-					-0-
04	58658	X	58658	-0-	-0-	-0-	58658	2			N	-0-					-0-
05	59364	X	59364	-0-	-0-	-0-	59364	2			N	-0-					-0-
06	55308	X	55308	-0-	-0-	-0-	55308	2			N	-0-					-0-
07	54493	X	54493	-0-	-0-	-0-	54493	2			N	-0-					-0-

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750

02	84420	X	68229	-0-	-16191	-0-	68229	2			N	-0-					-0-
03	88629	X	71405	-0-	-17224	-0-	71405	2			N	-0-					-0-
04	85770	X	66613	-0-	-19157	-0-	66613	2			N	-0-					-0-
05	79980	X	66162	-0-	-13818	-0-	66162	2			N	-0-					-0-
06	77400	X	62683	-0-	-14717	-0-	62683	2			N	-0-					-0-
07	75547	X	62533	-0-	-13014	-0-	62533	2			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

02	73864	X	-0-	-0-	-73864	-0-					N	-0-					-0-
03	77531	X	61764	-0-	-15767	-0-	61764	2			N	-0-					-0-
04	71130	X	58624	-0-	-12506	-0-	58624	2			N	-0-					-0-
05	68107	X	58748	-0-	-9359	-0-	58748	2			N	-0-					-0-
06	59760	X	55762	-0-	-3998	-0-	55762	2			N	-0-					-0-
07	61752	X	55164	-0-	-6588	-0-	55164	2			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220

02	77224	X	-0-	-0-	-77224	-0-					N	-0-					-0-
03	81468	X	64794	-0-	-16674	-0-	64794	2			N	-0-					-0-
04	74130	X	62092	-0-	-12038	-0-	62092	2			N	-0-					-0-
05	74927	X	62651	-0-	-12276	-0-	62651	2			N	-0-					-0-
06	62700	X	58973	-0-	-3727	-0-	58973	2			N	-0-					-0-
07	64790	X	57326	-0-	-7464	-0-	57326	2			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970

02	130844	X	101230	-0-	-29614	-0-	101230	2			N	-0-					-0-
03	137113	X	106406	-0-	-30707	-0-	106406	2			N	-0-					-0-
04	123150	X	99171	-0-	-23979	-0-	99171	2			N	-0-					-0-
05	120497	X	97887	-0-	-22610	-0-	97887	2			N	-0-					-0-
06	111420	X	91624	-0-	-19796	-0-	91624	2			N	-0-					-0-
07	112065	X	81460	-0-	-30605	-0-	81460	2			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

02	111580	X	86483	-0-	-25097	-0-	86483	2			N	-0-					-0-
03	116312	X	90942	-0-	-25370	-0-	90942	2			N	-0-					-0-
04	104850	X	85262	-0-	-19588	-0-	85262	2			N	-0-					-0-
05	102734	X	83678	-0-	-19056	-0-	83678	2			N	-0-					-0-
06	95220	X	78677	-0-	-16543	-0-	78677	2			N	-0-					-0-
07	95759	X	74241	-0-	-21518	-0-	74241	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76636	X	59315	-0-	-17321	-0-	59315	2			N	-0-					-0-
03	79794	X	63008	-0-	-16786	-0-	63008	2			N	-0-					-0-
04	72480	X	59804	-0-	-12676	-0-	59804	2			N	-0-					-0-
05	72230	X	60370	-0-	-11860	-0-	60370	2			N	-0-					-0-
06	67080	X	56195	-0-	-10885	-0-	56195	2			N	-0-					-0-
07	65658	X	56209	-0-	-9449	-0-	56209	2			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91896	X	68505	-0-	-23391	-0-	68505	2			N	-0-					-0-
03	93837	X	73510	-0-	-20327	-0-	73510	2			N	-0-					-0-
04	81180	X	68769	-0-	-12411	-0-	68769	2			N	-0-					-0-
05	80104	X	68675	-0-	-11429	-0-	68675	2			N	-0-					-0-
06	74250	X	64276	-0-	-9974	-0-	64276	2			N	-0-					-0-
07	75857	X	64077	-0-	-11780	-0-	64077	2			N	-0-					-0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10905 - 18720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96460	X	74061	-0-	-22399	-0-	74061	2			N	-0-					-0-
03	97061	X	77539	-0-	-19522	-0-	77539	2			N	-0-					-0-
04	93930	X	72025	-0-	-21905	-0-	72025	2			N	-0-					-0-
05	89218	X	71901	-0-	-17317	-0-	71901	2			N	-0-					-0-
06	83130	X	68309	-0-	-14821	-0-	68309	2			N	-0-					-0-
07	81995	X	68859	-0-	-13136	-0-	68859	2			N	-0-					-0-

FREDRICK DEARMAN WELL #: 1UH RRCID -> 299485 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11200 - 24165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220048	X	220048	-0-	-0-	-0-	220048	2			N	-0-					-0-
03	228286	X	228286	-0-	-0-	-0-	228286	2			N	-0-					-0-
04	210735	X	210735	-0-	-0-	-0-	210735	2			N	-0-					-0-
05	205919	X	205919	-0-	-0-	-0-	205919	2			N	-0-					-0-
06	189375	X	189375	-0-	-0-	-0-	189375	2			N	-0-					-0-
07	186301	X	186301	-0-	-0-	-0-	186301	2			N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66304	X	59875	-0-	-6429	-0-	59875	3			Y	-0-					-0-
03	72602	X	66415	-0-	-6187	-0-	66415	3			Y	-0-					-0-
04	68850	X	67154	-0-	-1696	-0-	67154	3			Y	-0-					-0-
05	69812	X	64840	-0-	-4972	-0-	64840	3			Y	-0-					-0-
06	65340	X	58977	-0-	-6363	-0-	58977	3			Y	-0-					-0-
07	69378	X	58518	-0-	-10860	-0-	58518	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53256	X	41064	-0-	-12192	-0-	41064	3			Y	-0-					-0-
03	58962	X	53013	-0-	-5949	-0-	53013	3			Y	-0-					-0-
04	56730	X	50411	-0-	-6319	-0-	50411	3			Y	-0-					-0-
05	57350	X	50397	-0-	-6953	-0-	50397	3			Y	-0-					-0-
06	53970	X	48055	-0-	-5915	-0-	48055	3			Y	-0-					-0-
07	53010	X	48274	-0-	-4736	-0-	48274	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60760	X	54832	-0-	-5928	-0-	54832	3			Y	-0-					-0-
03	67270	X	57890	-0-	-9380	-0-	57890	3			Y	-0-					-0-
04	65100	X	54175	-0-	-10925	-0-	54175	3			Y	-0-					-0-
05	65720	X	53795	-0-	-11925	-0-	53795	3			Y	-0-					-0-
06	60210	X	50408	-0-	-9802	-0-	50408	3			Y	-0-					-0-
07	60698	X	50584	-0-	-10114	-0-	50584	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42112	X	38626	-0-	-3486	-0-	38626	3			Y	-0-					-0-
03	46624	X	40901	-0-	-5723	-0-	40901	3			Y	-0-					-0-
04	44790	X	38531	-0-	-6259	-0-	38531	3			Y	-0-					-0-
05	45012	X	38458	-0-	-6554	-0-	38458	3			Y	-0-					-0-
06	41700	X	36296	-0-	-5404	-0-	36296	3			Y	-0-					-0-
07	42780	X	36621	-0-	-6159	-0-	36621	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37632	X	33976	-0-	-3656	-0-	33976	3			Y	-0-					-0-
03	41664	X	36303	-0-	-5361	-0-	36303	3			Y	-0-					-0-
04	39780	X	34811	-0-	-4969	-0-	34811	3			Y	-0-					-0-
05	39742	X	34832	-0-	-4910	-0-	34832	3			Y	-0-					-0-
06	37470	X	33083	-0-	-4387	-0-	33083	3			Y	-0-					-0-
07	37603	X	33155	-0-	-4448	-0-	33155	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59156	X	59156	-0-	-0-	-0-	59156	3			Y	-0-					-0-
03	69905	X	62834	-0-	-7071	-0-	62834	3			Y	-0-					-0-
04	67650	X	58605	-0-	-9045	-0-	58605	3			Y	-0-					-0-
05	69905	X	58861	-0-	-11044	-0-	58861	3			Y	-0-					-0-
06	64680	X	56262	-0-	-8418	-0-	56262	3			Y	-0-					-0-
07	65503	X	57734	-0-	-7769	-0-	57734	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64764	X	63804	-0-	-960	-0-	63804	3			Y	-0-					-0-
03	76167	X	67584	-0-	-8583	-0-	67584	3			Y	-0-					-0-
04	73710	X	64090	-0-	-9620	-0-	64090	3			Y	-0-					-0-
05	76167	X	64598	-0-	-11569	-0-	64598	3			Y	-0-					-0-
06	70020	X	60468	-0-	-9552	-0-	60468	3			Y	-0-					-0-
07	70649	X	60708	-0-	-9941	-0-	60708	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63868	X	61894	-0-	-1974	-0-	61894	3			Y	-0-					-0-
03	72943	X	65989	-0-	-6954	-0-	65989	3			Y	-0-					-0-
04	70590	X	62437	-0-	-8153	-0-	62437	3			Y	-0-					-0-
05	72943	X	62801	-0-	-10142	-0-	62801	3			Y	-0-					-0-
06	67920	X	60314	-0-	-7606	-0-	60314	3			Y	-0-					-0-
07	68541	X	61071	-0-	-7470	-0-	61071	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110600	X	92598	-0-	-18002	-0-	92598	3			Y	-0-					-0-
03	122388	X	101650	-0-	-20738	-0-	101650	3			Y	-0-					-0-
04	114300	X	95380	-0-	-18920	-0-	95380	3			Y	-0-					-0-
05	113801	X	91926	-0-	-21875	-0-	91926	3			Y	-0-					-0-
06	99690	X	85821	-0-	-13869	-0-	85821	3			Y	-0-					-0-
07	102517	X	85234	-0-	-17283	-0-	85234	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107604	X	96576	-0-	-11028	-0-	96576	3			Y	-0-					-0-
03	119133	X	103021	-0-	-16112	-0-	103021	3			Y	-0-					-0-
04	113370	X	96984	-0-	-16386	-0-	96984	3			Y	-0-					-0-
05	114421	X	96022	-0-	-18399	-0-	96022	3			Y	-0-					-0-
06	110730	X	91147	-0-	-19583	-0-	91147	3			Y	-0-					-0-
07	106919	X	91043	-0-	-15876	-0-	91043	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119056	X	98803	-0-	-20253	-0-	98803	3			Y	-0-					-0-
03	131812	X	103647	-0-	-28165	-0-	103647	3			Y	-0-					-0-
04	121590	X	96011	-0-	-25579	-0-	96011	3			Y	-0-					-0-
05	119536	X	95440	-0-	-24096	-0-	95440	3			Y	-0-					-0-
06	107670	X	88206	-0-	-19464	-0-	88206	3			Y	-0-					-0-
07	109399	X	84011	-0-	-25388	-0-	84011	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 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
02	112084	X	93461	-0-	-18623	-0-	93461	3			Y	-0-					-0-
03	124093	X	98685	-0-	-25408	-0-	98685	3			Y	-0-					-0-
04	114930	X	91535	-0-	-23395	-0-	91535	3			Y	-0-					-0-
05	113460	X	93360	-0-	-20100	-0-	93360	3			Y	-0-					-0-
06	103140	X	86032	-0-	-17108	-0-	86032	3			Y	-0-					-0-
07	103478	X	79484	-0-	-23994	-0-	79484	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91140	X	76572	-0-	-14568	-0-	76572	3			Y	-0-					-0-
03	100688	X	79993	-0-	-20695	-0-	79993	3			Y	-0-					-0-
04	93540	X	72788	-0-	-20752	-0-	72788	3			Y	-0-					-0-
05	92659	X	71602	-0-	-21057	-0-	71602	3			Y	-0-					-0-
06	84150	X	69069	-0-	-15081	-0-	69069	3			Y	-0-					-0-
07	84785	X	67076	-0-	-17709	-0-	67076	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103684	X	91550	-0-	-12134	-0-	91550	3			Y	-0-					-0-
03	114793	X	95797	-0-	-18996	-0-	95797	3			Y	-0-					-0-
04	111090	X	87271	-0-	-23819	-0-	87271	3			Y	-0-					-0-
05	110174	X	86918	-0-	-23256	-0-	86918	3			Y	-0-					-0-
06	99480	X	82843	-0-	-16637	-0-	82843	3			Y	-0-					-0-
07	101370	X	78481	-0-	-22889	-0-	78481	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98196	X	82940	-0-	-15256	-0-	82940	3			Y	-0-					-0-
03	108717	X	86684	-0-	-22033	-0-	86684	3			Y	-0-					-0-
04	101310	X	77989	-0-	-23321	-0-	77989	3			Y	-0-					-0-
05	99851	X	77989	-0-	-21862	-0-	77989	3			Y	-0-					-0-
06	91860	X	72854	-0-	-19006	-0-	72854	3			Y	-0-					-0-
07	91822	X	71632	-0-	-20190	-0-	71632	3			Y	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 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
02	183708	X	165598	-0-	-18110	-0-	165598	3			N	-0-					-0-
03	203391	X	174986	-0-	-28405	-0-	174986	3			N	-0-					-0-
04	196830	X	160707	-0-	-36123	-0-	160707	3			N	-0-					-0-
05	203391	X	158054	-0-	-45337	-0-	158054	3			N	-0-					-0-
06	186600	X	146736	-0-	-39864	-0-	146736	3			N	-0-					-0-
07	183334	X	143339	-0-	-39995	-0-	143339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207228	X	154386	-0-	-52842	-0-	154386	3			N	-0-					-0-
03	214396	X	159431	-0-	-54965	-0-	159431	3			N	-0-					-0-
04	194310	X	145600	-0-	-48710	-0-	145600	3			N	-0-					-0-
05	189751	X	141362	-0-	-48389	-0-	141362	3			N	-0-					-0-
06	178650	X	130821	-0-	-47829	-0-	130821	3			N	-0-					-0-
07	170934	X	126915	-0-	-44019	-0-	126915	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

02	201180	X	169105	-0-	-32075	-0-	169105	3			N	-0-					-0-
03	222735	X	185134	-0-	-37601	-0-	185134	3			N	-0-					-0-
04	215550	X	170513	-0-	-45037	-0-	170513	3			N	-0-					-0-
05	214148	X	167394	-0-	-46754	-0-	167394	3			N	-0-					-0-
06	191790	X	156454	-0-	-35336	-0-	156454	3			N	-0-					-0-
07	187209	X	153399	-0-	-33810	-0-	153399	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

02	197708	X	147174	-0-	-50534	-0-	147174	3			N	-0-					-0-
03	205468	X	153734	-0-	-51734	-0-	153734	3			N	-0-					-0-
04	185940	X	140959	-0-	-44981	-0-	140959	3			N	-0-					-0-
05	181877	X	136948	-0-	-44929	-0-	136948	3			N	-0-					-0-
06	167010	X	126852	-0-	-40158	-0-	126852	3			N	-0-					-0-
07	162936	X	123418	-0-	-39518	-0-	123418	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

02	178276	X	170292	-0-	-7984	-0-	170292	3			N	-0-					-0-
03	197377	X	179523	-0-	-17854	-0-	179523	3			N	-0-					-0-
04	191010	X	165070	-0-	-25940	-0-	165070	3			N	-0-					-0-
05	197377	X	161124	-0-	-36253	-0-	161124	3			N	-0-					-0-
06	189210	X	149780	-0-	-39430	-0-	149780	3			N	-0-					-0-
07	188542	X	147827	-0-	-40715	-0-	147827	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

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

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 02/06/2025 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 02/12/2025 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	4 1	1 9	162	2	Y	1					39
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	766	2	Y	7					46
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	13	1	547	2	Y	-0-	33	1			13
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	408	2	Y	1					14
06	780	N	247	-0-	-533	-0-	5 2	1 9	240	2	Y	2	1	8			15
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	9 4	1 9	440	2	Y	4					19

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
02	1232	N	546	-0-	-686	-0-	12 4	1 9	530	2	Y	4	1	8			100
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	23 13	1 9	984	2	Y	12	1	8			111
04	1260	N	795	-0-	-465	-0-	18	1	777	2	Y	-0-	81	1			30
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	822	2	Y	3					33
06	990	N	543	-0-	-447	-0-	10 4	1 9	529	2	Y	4	1	8			36
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	20 14	1 9	1033	2	Y	13					49

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
02	588	N	508	-0-	-80	-0-	11 1	1 9	496	2	Y	1					50
03	682	N	529	-0-	-153	-0-	12 4	1 9	513	2	Y	4	1	8			53
04	570	N	374	-0-	-196	-0-	8	1	366	2	Y	-0-	38	1			15
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	10 1	1 9	531	2	Y	1					16
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	8 2	1 9	402	2	Y	2	1	8			17
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	418	2	Y	2					19

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
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	26	1	1379	2	Y	8	9	1			17
							9	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	52	1	2286	2	Y	3	11	1			9
							3	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	41	1	1563	2	Y	2					11
							2	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	40	1	1583	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	63	1	2381	2	Y	2					9
							2	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	48	1	1826	2	Y	1					10
							1	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
02	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	956	2	58	9	Y	53	24	1	40	8	8
03	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1425	2	58	9	Y	53	37	8			24
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1839	2	37	9	Y	34	20	1	22	8	16
05	1116	N	540	-0-	-576	-0-	523	2	17	9	Y	15	16	1	11	8	4
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2448	2	54	9	Y	49	10	1	35	8	8
07	1922	N	527	-0-	-1395	-0-	514	2	13	9	Y	12	9	8			11

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	8652	X	7405	-0-	-1247	-0-	163	1	7232	2	Y	9	1	8			175
							10	9									
03	9579	X	8227	-0-	-1352	-0-	184	1	8034	2	Y	8	165	1			18
							9	9									
04	9180	X	7878	-0-	-1302	-0-	180	1	7698	2	Y	-0-					18
05	9052	X	8645	-0-	-407	-0-	192	1	8453	2	Y	-0-					18
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	196	1	8660	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	188	1	8549	2	Y	-0-					18

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
02	2268	X	1947	-0-	-321	-0-	43	1	1904	2	Y	-0-					47
03	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	47	1	2040	2	Y	-0-					47
04	2430	X	1920	-0-	-510	-0-	44	1	1876	2	Y	-0-					47
05	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	42	1	1858	2	Y	-0-					47
06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	40	1	1748	2	Y	-0-					47
07	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	37	1	1665	2	Y	-0-					47

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	78	1	3436	2	Y	-0-					12
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	83	1	3641	2	Y	-0-					12
04	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	79	1	3381	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	80	1	3498	2	Y	-0-					12
06	3630	X	3160	-0-	-470	-0-	70	1	3090	2	Y	-0-					12
07	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	62	1	2825	2	Y	-0-					12

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	591	-0-	-305	-0-	24	1	558	2	Y	8					19
							9	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	Y	9	13	1	2	8	13
							10	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	Y	18					31
							20	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1057	2	Y	12					43
							13	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	43	1	1125	2	Y	3	35	1			11
							3	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	47	1	1172	2	Y	6	1	8			16
							7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		446	-0-	446	446	11	1	434	2	Y	1					1
							1	9									
07	14B2 EXT		809	-0-	809	1255	21	1	787	2	Y	1					2
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	741	-0-	-43	-0-	731	2	10	9	Y	9	7	1	5	8	2
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1046	2	13	9	Y	12	7	8			7
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	6	1	3	8	6
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	Y	12	7	1	3	8	8
06	3000	N	6306	-0-	3306	3306	6260	2	46	9	Y	42	22	1	11	8	17
07	3100	N	5222	-0-	2122	5428	5187	2	35	9	Y	32	6	8			43

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	47	1	2103	2	Y	-0-					50
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	2	Y	-0-					50
04	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	49	1	2100	2	Y	-0-					50
05	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	46	1	2008	2	Y	-0-					50
06	2250	N	2055	-0-	-195	-0-	46	1	2009	2	Y	-0-					50
07	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	45	1	2033	2	Y	-0-					50

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	40	1	941	2	Y	15	1	8			14
							17	9									
03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	Y	14	9	1	3	8	16
							15	9									
04	480	X	257	-0-	-223	-0-	10	1	244	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
05	1116	X	538	-0-	-578	-0-	18	1	506	2	Y	13	1	8			30
							14	9									
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1379	2	Y	55	25	1	1	8	59
							61	9									
07	1116	X	910	-0-	-206	-0-	35	1	863	2	Y	11	1	8			69
							12	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			58
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	8			58
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					58
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					58
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					58
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					58

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	27	1	1206	2	Y	7					77
							8	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	35	1	1524	2	Y	9	2	8			84
							10	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	Y	5					89
							6	9									
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	29	1	1292	2	Y	10					99
							11	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	2	Y	5					104
							6	9									
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	29	1	1304	2	Y	10					114
							11	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	57	1	1839	2	Y	11	15	1			11
							12	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	68	1	2091	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	61	1	1818	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	65	1	2067	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	62	1	2258	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	56	1	2245	2	Y	6	14	1			4
							7	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
02	3276	X	2624	-0-	-652	-0-	78	1	2507	2	Y	35	23	1	15	8	20
							39	9									
03	3627	X	2534	-0-	-1093	-0-	78	1	2398	2	Y	53	37	1	22	8	14
							58	9									
04	3510	X	2470	-0-	-1040	-0-	79	1	2340	2	Y	46	20	1	22	8	18
							51	9									
05	2976	X	2198	-0-	-778	-0-	66	1	2100	2	Y	29	18	1	15	8	14
							32	9									
06	2820	X	2790	-0-	-30	-0-	73	1	2672	2	Y	41	19	1	16	8	20
							45	9									
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	78	1	3124	2	Y	13	23	1			10
							14	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	N	16	4	8			57
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	839	2	3	9	N	3	2	8			58
04	840	N	438	-0-	-402	-0-	438	2			N	-0-					58
05	868	N	188	-0-	-680	-0-	188	2			N	-0-					58
06	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	2			N	-0-					58
07	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					58

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1133	2	14	9	N	13	13	1			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	961	N	572	-0-	-389	-0-	569	2	3	9	N	3	3	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1997	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2158	2	23	9	N	21	21	1			-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2060	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2121	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2222	2	6	9	N	5	5	1			-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	1			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	7038	-0-	-186	-0-	741	1	6254	2	Y	39	69	1			20
							43	9									
03	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	871	1	6400	2	Y	45	53	1			12
							50	9									
04	7740	X	5280	-0-	-2460	-0-	984	1	4267	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
05	7998	X	6350	-0-	-1648	-0-	977	1	5339	2	Y	31	21	1			25
							34	9									
06	7530	X	6626	-0-	-904	-0-	972	1	5619	2	Y	32	48	1			9
							35	9									
07	7781	X	6671	-0-	-1110	-0-	988	1	5639	2	Y	40					49
							44	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7	15	1			3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1945	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	3000	N	4516	-0-	1516	1516	4488	2	28	9	Y	25	15	1			14
05	3100	N	3898	-0-	798	2314	3874	2	24	9	Y	22	18	1			18
06	3000	N	3578	-0-	578	2892	3556	2	22	9	Y	20	32	1			6
07	5957	X	3065	-0-	-2892	-0-	3042	2	23	9	Y	21					27

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

02	4088	X	3878	-0-	-210	-0-	88	1	3736	2	Y	49	70	1	8	8	10
							54	9									
03	4898	X	4355	-0-	-543	-0-	96	1	4207	2	Y	47	42	1	6	8	9
							52	9									
04	4740	X	4265	-0-	-475	-0-	91	1	4128	2	Y	42	43	1	1	8	7
							46	9									
05	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	94	1	4446	2	Y	53	27	1	6	8	27
							58	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	78	1	4164	2	Y	49	51	1	7	8	18
							54	9									
07	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	76	1	3423	2	Y	37	26	1	2	8	27
							41	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

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
06	14B2 EXT		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					26
07	14B2 EXT		277	-0-	277	489	277	2			Y	-0-					26

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

02	3276	X	3144	-0-	-132	-0-	72	1	3050	2	Y	20	33	1			5
							22	9									
03	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	74	1	3241	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
04	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	69	1	3120	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
05	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	71	1	3354	2	Y	22	13	1			13
							24	9									
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	62	1	3314	2	Y	21	25	1			9
							23	9									
07	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	70	1	3155	2	Y	21	14	1			16
							23	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 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	69	1	3770	2	Y	65	46	1			34
								72	9									
03	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	70	1	3947	2	Y	46	60	1			20
								51	9									
04	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	73	1	4291	2	Y	70	72	1	1	8	17
								77	9									
05	3850	X	3850	-0-		-0-	-0-	69	1	3717	2	Y	58	55	1			20
								64	9									
06	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	58	1	3098	2	Y	49	53	1			16
								54	9									
07	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	65	1	3511	2	Y	56	39	1			33
								62	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	48	1	2034	2	Y	28	46	1			7
								31	9									
03	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	48	1	2096	2	Y	26	27	1			6
								29	9									
04	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	51	1	2314	2	Y	29	30	1			5
								32	9									
05	2325	N	2305	-0-		-20	-0-	47	1	2224	2	Y	31	18	1			18
								34	9									
06	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	38	1	2044	2	Y	27	33	1			12
								30	9									
07	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-	53	1	2399	2	Y	34	20	1			26
								37	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4720	-0-		1920	3501	83	1	4530	2	Y	97	72	1			51
								107	9									
03	3100	N	4996	-0-		1896	5397	83	1	4691	2	Y	202	164	1			89
								222	9									
04	10738	X	5341	-0-		-5397	-0-	84	1	4914	2	Y	312	307	1	19	8	75
								343	9									
05	5462	X	5462	-0-		-0-	-0-	93	1	5052	2	Y	288	265	1			98
								317	9									
06	5070	X	3898	-0-		-1172	-0-	71	1	3781	2	Y	42	127	1			13
								46	9									
07	5518	X	3666	-0-		-1852	-0-	66	1	3556	2	Y	40	30	1			23
								44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	54	1	2939	2	Y	145	110	1			77
								160	9									
03	3894	X	3894	-0-		-0-	-0-	65	1	3694	2	Y	123	145	1			55
								135	9									
04	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	56	1	3299	2	Y	53	95	1			13
								58	9									
05	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	60	1	3236	2	Y	50	46	1			17
								55	9									
06	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	59	1	3167	2	Y	40	44	1			13
								44	9									
07	4090	X	4090	-0-		-0-	-0-	74	1	3963	2	Y	48	33	1			28
								53	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 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	106	1	5769	2	Y	126	92	1			66
							139	9									
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	105	1	5983	2	Y	88	115	1			39
							97	9									
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	107	1	6252	2	Y	128	134	1			33
							141	9									
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	105	1	5669	2	Y	112	106	1			39
							123	9									
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	102	1	5482	2	Y	108	112	1			35
							119	9									
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	111	1	5993	2	Y	119	87	1			67
							131	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	28	1	1534	2	Y	45	35	1			24
							50	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	28	1	1595	2	Y	32	42	1			14
							35	9									
04	1650	N	863	-0-	-787	-0-	14	1	824	2	Y	23	31	1			6
							25	9									
05	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	6	1	1	8	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	745	-0-	-375	-0-	13	1	728	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1240	N	808	-0-	-432	-0-	14	1	791	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	15	1	857	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	15	1	800	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	15	1	780	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	15	1	791	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	6					9
							7	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	73	1	3084	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
07	830	N	663	-0-	-167	-0-	16	1	644	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1	4409	2	Y	67					105
							74	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	110	1	4482	2	Y	66	107	1			64
							73	9									
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	177	1	7535	2	Y	72	87	1			49
							79	9									
05	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	359	1	14591	2	Y	85	93	1			41
							94	9									
06	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	284	1	11913	2	Y	92	80	1			53
							101	9									
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	136	1	5337	2	Y	57	85	1			25
							63	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4312	X	3411	-0-	-901	-0-	80	1	3288	2	Y	39					61
							43	9									
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	156	1	6348	2	Y	73	64	1			70
							80	9									
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	184	1	7827	2	Y	59	89	1			40
							65	9									
05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	265	1	10780	2	Y	49	67	1			22
							54	9									
06	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	202	1	8467	2	Y	79	55	1			46
							87	9									
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	138	1	5409	2	Y	69	85	1			30
							76	9									

WJH ENERGY, INC. 888225
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2	N	-0-	-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-	-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2	N	-0-	-0-
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-	-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-	-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2	N	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-	5
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2	Y	-0-	5
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-	5
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2	Y	-0-	5
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2	Y	-0-	5
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2	Y	-0-	5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3022	-0-	-791	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

02	2800	N	4168	-0-	1368	1714	17	1	4151	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2258	-0-	-842	872	11	1	2247	2	N	-0-					-0-
04	2984	X	2112	-0-	-872	-0-	13	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1471	-0-	-1381	-0-	11	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	18	1	2351	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1690	-0-	-1162	-0-	12	1	1678	2	N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

02	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

02	2632	X	2581	-0-	-51	-0-	11	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2521	-0-	-765	-0-	13	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2046	-0-	-1134	-0-	13	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2178	-0-	-1108	-0-	16	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	18	1	2428	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	15	1	2132	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

02	5852	X	5143	-0-	-709	-0-	5143	2			Y	-0-					54
03	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5123	2			Y	-0-					54
04	6270	X	4806	-0-	-1464	-0-	4806	2			Y	-0-					54
05	6479	X	5289	-0-	-1190	-0-	5289	2			Y	-0-					54
06	6270	X	5290	-0-	-980	-0-	5290	2			Y	-0-					54
07	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	4517	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					105
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					105
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					105
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					105
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					105
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	15	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	18	1	2826	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2190	-0-	-848	-0-	16	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	20	1	2614	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	18	1	2464	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2568	-0-	-316	-0-	3	1	2565	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	3	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	3	1	2804	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	3	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2052	-0-	-768	-0-	2	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	3	1	2527	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	3	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	3	1	1755	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	3	1	1724	2	N	-0-			-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	4	1	1859	2	N	-0-			-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	4	1	1783	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	4	1	1780	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
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	8204	-0-	-445	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	7677	-0-	-693	-0-	7677	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	6471	-0-	-2178	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	5686	-0-	-2684	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
07	8649	X	5947	-0-	-2702	-0-	5947	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
02	1204	N	755	-0-	-449	-0-	1	1	754	2	N	-0-			3
03	1395	N	258	-0-	-1137	-0-	258	2			N	-0-			3
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1	1	1122	2	N	-0-			3
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1	1	1294	2	N	-0-			3
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-			3
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	2	1	1683	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
02	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-			-0-
03	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-			-0-
04	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-			-0-
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-			-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
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-			15
03	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	6208	2			N	-0-			15
04	6630	X	3844	-0-	-2786	-0-	3844	2			N	-0-			15
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-			15
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-			15
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-			15

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
02	1848	N	1031	-0-	-817	-0-	167	1	864	2	N	-0-			-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	265	1	1682	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	1593	-0-	-627	-0-	300	1	1293	2	N	-0-			-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	225	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	180	1	1695	2	N	-0-			-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	179	1	2181	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
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			5
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			5
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			5
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2073	-0-	-643	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1610	-0-	-1397	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	1832	-0-	-1206	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2245	-0-	-695	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	2427	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
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	3	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2	1	2236	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
02	280	X	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	300	X	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	28193	X	28193	-0-	-0-	-0-	57	1	28136	2	N	-0-					-0-
03	31395	X	31395	-0-	-0-	-0-	62	1	31333	2	N	-0-					-0-
04	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	496	1	30579	2	N	-0-					-0-
05	45304	X	45304	-0-	-0-	-0-	1470	1	43834	2	N	-0-					-0-
06	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	1057	1	27025	2	N	-0-					-0-
07	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	1260	1	30630	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	6	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	5	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	49	1	3040	2	N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	139	1	4132	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	125	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	135	1	3292	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
02	3192	X	1865	-0-	-1327	-0-	4	1	1861	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	6	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3131	-0-	-289	-0-	50	1	3081	2	N	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	148	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	145	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	146	1	3543	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
02	7056	X	2601	-0-	-4455	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	2279	-0-	-5533	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1610	-0-	-2140	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	1708	N	689	-0-	-1019	-0-	1	1	688	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	702	-0-	-972	-0-	1	1	701	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	8767	-0-	5767	5767	17	1	8750	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	14351	-0-	11251	17018	28	1	14323	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	8655	-0-	5655	22673	17	1	8638	2	N	-0-			-0-
07	44833	X	22160	-0-	-22673	-0-	44	1	22116	2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12810 - 19742

02	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	21	1	21122	2	N	-0-			-0-
03	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21	1	21305	2	N	-0-			-0-
04	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	15	1	14691	2	N	-0-			-0-
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	14	1	13890	2	N	-0-			-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12	1	12497	2	N	-0-			-0-
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11	1	11558	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

02	2548	X	2534	-0-	-14	-0-	2534	2			Y	-0-			-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-			-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-			-0-
05	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			Y	-0-			-0-
06	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	2602	2			Y	-0-			-0-
07	2852	X	1918	-0-	-934	-0-	1918	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

02	1288	N	947	-0-	-341	-0-	1	1	946	2	N	-0-			-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1	1	1216	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1	1	1294	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	5	1	2568	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	4	1	2199	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	42	1	2600	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	89	1	2667	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	1629	-0-	-1131	-0-	61	1	1568	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	90	1	2180	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
07	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	2	1	861	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	223	-0-	-2412	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	32	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	96	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	340	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	279	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	482	1	5213	2	N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	397	1	3997	2	N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	278	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1535	-0-	-2030	-0-	114	1	1421	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	14	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	2587	-0-	-1691	-0-	13	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	17	1	2702	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2760	-0-	-898	-0-	20	1	2740	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2768	-0-	-772	-0-	21	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2470	-0-	-1188	-0-	17	1	2453	2	N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3302	-0-	-30	-0-	3	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2819	-0-	-751	-0-	3	1	2816	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3	1	3380	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2754	-0-	-786	-0-	3	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3	1	3293	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3647	-0-	-1141	-0-	186	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4931	-0-	-370	-0-	267	1	4664	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4595	-0-	-355	-0-	267	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3022	-0-	-2062	-0-	193	1	2829	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	2799	-0-	-2331	-0-	183	1	2616	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3877	-0-	-1424	-0-	206	1	3671	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37143	X	37143	-0-	-0-	-0-	36	1	37107	2	N	-0-					-0-
03	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	36	1	36191	2	N	-0-					-0-
04	33423	X	33423	-0-	-0-	-0-	33	1	33390	2	N	-0-					-0-
05	33031	X	33031	-0-	-0-	-0-	33	1	32998	2	N	-0-					-0-
06	30258	X	30258	-0-	-0-	-0-	30	1	30228	2	N	-0-					-0-
07	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	30	1	29751	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	24	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	2	N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	77	1	1860	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1331	-0-	-433	-0-	3	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	3	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	3	1	1683	2	N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	4	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	3	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1245	-0-	-491	-0-	2	1	1243	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2650	-0-	-542	-0-	5	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2346	-0-	-1188	-0-	5	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	50	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	108	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	137	1	3499	2	N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	156	1	3797	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3528	X	3453	-0-	-75	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3705	-0-	-201	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3401	-0-	-289	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3260	-0-	-553	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 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
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	1090	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
05	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
06	4470	X	3992	-0-	-478	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	3921	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	31	1	7506	2	N	-0-			-0-
03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	54	1	10484	2	N	-0-			-0-
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	55	1	8881	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6655	-0-	-444	-0-	48	1	6607	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5540	-0-	-1330	-0-	41	1	5499	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6368	-0-	-731	-0-	45	1	6323	2	N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-			-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-			-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	4	1	3676	2	N	-0-			-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	5	1	4590	2	N	-0-			-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	6	1	5480	2	N	-0-			-0-
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5	1	5157	2	N	-0-			-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	5	1	4506	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

02	1232	N	533	-0-	-699	-0-	1	1	532	2	N	-0-			-0-
03	899	N	454	-0-	-445	-0-	1	1	453	2	N	-0-			-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	4	1	2118	2	N	-0-			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	2	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	3	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	868	-0-	-1240	-0-	2	1	866	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	49	1	49710	2	N	-0-					-0-
04	50800	X	50800	-0-	-0-	-0-	50	1	50750	2	N	-0-					-0-
05	46432	X	46432	-0-	-0-	-0-	46	1	46386	2	N	-0-					-0-
06	47756	X	47756	-0-	-0-	-0-	47	1	47709	2	N	-0-					-0-
07	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	39	1	38959	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6702	-0-	-25	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

02	7340	X	3813	-0-	-3527	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1674	-0-	-396	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1341	-0-	-767	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	945	-0-	-855	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	343	-0-	-1393	-0-	343	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13020 - 17973

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	221	1	26310	2	N	-0-					-0-
04	30810	X	30810	-0-	-0-	-0-	257	1	30553	2	N	-0-					-0-
05	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	275	1	27860	2	N	-0-					-0-
06	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	253	1	22655	2	N	-0-					-0-
07	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	232	1	20160	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

02	2800	N	5003	-0-	2203	4146	10	1	4993	2	N	-0-					-0-
03	6953	X	2807	-0-	-4146	-0-	6	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	79	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	190	1	4864	2	N	-0-					-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	190	1	4626	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

02	1904	X	1329	-0-	-575	-0-	3	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1510	-0-	-412	-0-	3	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1364	-0-	-676	-0-	3	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	2	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	3	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	4	1	1765	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	31562	X	31562	-0-	-0-	-0-	368	1	31194	2	N	-0-			-0-
03	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	359	1	30259	2	N	-0-			-0-
04	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	320	1	29551	2	N	-0-			-0-
05	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	319	1	29324	2	N	-0-			-0-
06	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	257	1	21860	2	N	-0-			-0-
07	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	249	1	22778	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

02	4228	X	3752	-0-	-476	-0-	4	1	3748	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	4	1	4054	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	4	1	3876	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	4	1	3864	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3656	-0-	-424	-0-	4	1	3652	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3303	-0-	-851	-0-	3	1	3300	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	4	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	3	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	3	1	1759	2	N	-0-			-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	4	1	1835	2	N	-0-			-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	2	1	1342	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	7	1	3505	2	N	-0-			-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	7	1	3530	2	N	-0-			-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	49	1	3039	2	N	-0-			-0-
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	89	1	2643	2	N	-0-			-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	90	1	2290	2	N	-0-			-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	85	1	2058	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	773	2	N	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	801	2	N	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	2	N	-0-			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	72	1	727	2	N	-0-			-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	N	-0-			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
03	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-			-0-
05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	7011	-0-	-1297	-0-	7011	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

02	4732	X	3247	-0-	-1485	-0-	272	1	2975	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	393	1	4118	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3188	-0-	-1282	-0-	270	1	2918	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	3653	-0-	-966	-0-	330	1	3323	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3267	-0-	-1113	-0-	249	1	3018	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	1062	-0-	-3464	-0-	79	1	983	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	1	1	841	2	N	-0-					-0-
06	870	N	321	-0-	-549	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	1	1	861	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4552	-0-	-992	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5206	-0-	-932	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4172	-0-	-1858	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4826	-0-	-1405	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4137	-0-	-1893	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3857	-0-	-1351	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

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

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	620	1	6785	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	508	1	5323	2	N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	547	1	5913	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5681	-0-	-922	-0-	513	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	500	1	6060	2	N	-0-					-0-
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	518	1	6467	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4	1	4017	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	4	1	3875	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	4	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2946	-0-	-1394	-0-	3	1	2943	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2544	-0-	-1656	-0-	3	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2769	-0-	-1571	-0-	2	1	2767	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

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

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4	1	4047	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	4	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5	1	5013	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3714	-0-	-636	-0-	4	1	3710	2	N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	5	1	4756	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	835	-0-	-173	-0-	70	1	765	2	N	-0-					-0-
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	73	1	763	2	N	-0-					-0-
04	960	N	820	-0-	-140	-0-	69	1	751	2	N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	821	2	N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	59	1	736	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3677	-0-	-635	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3932	-0-	-842	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4423	-0-	-134	-0-	4423	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
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	822	-0-	-1308	-0-	1	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	840	-0-	-958	-0-	1	1	839	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	2	1	1510	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
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	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
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	23	1	5597	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	24	1	4650	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4318	-0-	-1322	-0-	27	1	4291	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4324	-0-	-1504	-0-	31	1	4293	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4485	-0-	-1155	-0-	33	1	4452	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4062	-0-	-1766	-0-	29	1	4033	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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2570	-0-	-730	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2221	-0-	-1189	-0-	2221	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3	1	3388	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
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	397	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	362	1	3792	2	N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	266	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	958	-0-	-2142	-0-	86	1	872	2	N	-0-					-0-
06	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	1283	1	15549	2	N	-0-					-0-
07	29797	X	29797	-0-	-0-	-0-	2211	1	27586	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
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	10	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3854	-0-	-672	-0-	8	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2968	-0-	-1412	-0-	47	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4890	-0-	-380	-0-	159	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4043	-0-	-1057	-0-	152	1	3891	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4282	-0-	-988	-0-	169	1	4113	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
02	4340	X	15	-0-	-4325	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	190	-0-	-864	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	330	X	19	-0-	-311	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	341	X	124	-0-	-217	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
06	300	X	55	-0-	-245	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	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
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	3	1	1672	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	3	1	1393	2	N	-0-			-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	30	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3371	-0-	271	271	109	1	3262	2	N	-0-			-0-
06	2620	N	2349	-0-	-271	-0-	88	1	2261	2	N	-0-			-0-
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	107	1	2609	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	9	1	1044	2	N	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	6	1	714	2	N	-0-			-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	4	1	432	2	N	-0-			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	10	1	880	2	N	-0-			-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	6	1	499	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	X	1669	-0-	-1103	-0-	3	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	1119	-0-	-1950	-0-	2	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2150	-0-	-550	-0-	4	1	2146	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2314	-0-	-228	-0-	5	1	2309	2	N	-0-			-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	5	1	2586	2	N	-0-			-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	6	1	2750	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	2731	-0-	-679	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	2959	-0-	-854	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2663	-0-	-1027	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	2667	-0-	-1239	-0-	2667	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6272	-0-	-224	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	3348	-0-	-3762	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	3925	-0-	-3422	-0-	3925	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
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5902	-0-	-128	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5688	-0-	-884	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5254	-0-	-1106	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5277	-0-	-1295	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	1	1	214	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					33
03	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-					33
04	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					33
05	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2			N	-0-					33
06	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					33
07	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-					33

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	1656	-0-	-836	-0-	2	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	768	-0-	-1061	-0-	1	1	767	2	N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1	1	1215	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	7	1	6853	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5	1	5358	2	N	-0-					-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4	1	4103	2	N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4	1	4033	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	4	1	3651	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	513	1	5612	2	N	-0-					-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	523	1	5475	2	N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	467	1	5049	2	N	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	478	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	311	1	3768	2	N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	338	1	4215	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
03	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	17932	2			N	-0-					-0-
04	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
05	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
07	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	2871	-0-	-2349	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3407	-0-	-1987	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4308	-0-	-452	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4170	-0-	-1100	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3813	-0-	-1287	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 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
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	11	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	98	1	5929	2	N	-0-					-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	202	1	6009	2	N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	248	1	6199	2	N	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	267	1	6318	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1066	-0-	-824	-0-	17	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	64	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	66	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	60	1	1461	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	401	1	4389	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	457	1	4785	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4830	-0-	-420	-0-	409	1	4421	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	454	1	4577	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4697	-0-	-553	-0-	358	1	4339	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4809	-0-	-492	-0-	357	1	4452	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	3	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	3	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1415	-0-	-655	-0-	3	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	918	-0-	-818	-0-	2	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	131	-0-	-1339	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	139	-0-	-1318	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

02	2408	X	2109	-0-	-299	-0-	133	1	1976	2	N	-0-			-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	148	1	2535	2	N	-0-			-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	2	N	-0-			-0-
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	148	1	2397	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	143	1	1870	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	148	1	2619	2	N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

02	10640	X	5155	-0-	-5485	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
03	11780	X	8492	-0-	-3288	-0-	8492	2			N	-0-			-0-
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	4830	-0-	-6268	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
06	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-			-0-
07	11284	X	7522	-0-	-3762	-0-	7522	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

02	9996	X	7071	-0-	-2925	-0-	7071	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	8966	-0-	-2101	-0-	8966	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8595	-0-	-615	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	8138	-0-	-532	-0-	8138	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	5589	-0-	-3370	-0-	5589	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

02	3836	X	1285	-0-	-2551	-0-	5	1	1280	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	1202	-0-	-3045	-0-	6	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2837	-0-	-2533	-0-	17	1	2820	2	N	-0-			-0-
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	51	1	7086	2	N	-0-			-0-
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	64	1	8535	2	N	-0-			-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	34	1	4816	2	N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	159	1	1661	2	N	-0-			-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	2	N	-0-			-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	215	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	135	1	1638	2	N	-0-			-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 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
02	5152	X	1229	-0-	-3923	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	1687	-0-	-4017	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	1290	-0-	-4230	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2732	-0-	-2972	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90034	X	90034	-0-	-0-	-0-	90034	2			N	-0-					-0-
03	82361	X	82361	-0-	-0-	-0-	82361	2			N	-0-					-0-
04	64758	X	64758	-0-	-0-	-0-	64758	2			N	-0-					-0-
05	60762	X	60762	-0-	-0-	-0-	60762	2			N	-0-					-0-
06	51437	X	51437	-0-	-0-	-0-	51437	2			N	-0-					-0-
07	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	46487	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	5581	-0-	-2147	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7150	-0-	-1406	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4777	-0-	-3503	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	3381	-0-	-4276	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	3349	-0-	-4061	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	7102	-0-	-59	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3128	-0-	328	328	3128	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3041	-0-	-59	269	435	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2292	N	2023	-0-	-269	-0-	450	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	465	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	450	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	285	1	2965	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7588	X	6156	-0-	-1432	-0-	25	1	6131	2	N	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	48	1	9430	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7808	-0-	-982	-0-	48	1	7760	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7679	-0-	-1404	-0-	55	1	7624	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6086	-0-	-2704	-0-	45	1	6041	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	6224	-0-	-2859	-0-	44	1	6180	2	N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6552	X	2863	-0-	-3689	-0-	3	1	2860	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	3848	-0-	-3406	-0-	4	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	3911	-0-	-3109	-0-	4	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	3949	-0-	-3305	-0-	4	1	3945	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	3210	-0-	-3810	-0-	3	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	3	1	3325	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

02	11928	X	9591	-0-	-2337	-0-	9591	2			Y	-0-					54
03	12989	X	10253	-0-	-2736	-0-	10253	2			Y	-0-					54
04	11790	X	9438	-0-	-2352	-0-	9438	2			Y	-0-					54
05	11780	X	9586	-0-	-2194	-0-	9586	2			Y	-0-					54
06	10290	X	8243	-0-	-2047	-0-	8243	2			Y	-0-					54
07	10633	X	8309	-0-	-2324	-0-	8309	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	17	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	20	1	3968	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	23	1	3782	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	33	1	4606	2	N	-0-					-0-
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	38	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	30	1	4199	2	N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

02	2856	X	1963	-0-	-893	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2234	-0-	-286	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
PIRATES (SL) DU			WELL #: 2SL	RRCID -> 265419	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	8652	X	7881	-0-	-771	-0-	15	1	7866	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	17	1	8603	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	7936	-0-	-1334	-0-	16	1	7920	2	N	-0-			-0-
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	19	1	9563	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8498	-0-	-52	-0-	17	1	8481	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	8161	-0-	-550	-0-	16	1	8145	2	N	-0-			-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT			WELL #: 2SL	RRCID -> 265423	COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	44	1	21950	2	N	-0-			-0-
03	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	75	1	37819	2	N	-0-			-0-
04	45169	X	45169	-0-	-0-	-0-	721	1	44448	2	N	-0-			-0-
05	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	1338	1	39894	2	N	-0-			-0-
06	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	1171	1	29961	2	N	-0-			-0-
07	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	973	1	23654	2	N	-0-			-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 265424	COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12092		PERF. 12830 - 19583						
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU			WELL #: 1SL	RRCID -> 265426	COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	4228	X	1531	-0-	-2697	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3194	-0-	-1301	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	2955	-0-	-1035	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
AGGIES (SL) DU			WELL #: 1SL	RRCID -> 265427	COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	8540	X	6034	-0-	-2506	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	6119	-0-	-3336	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	5218	-0-	-2612	-0-	5218	2			N	-0-			-0-
05	8091	X	675	-0-	-7416	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	4699	-0-	-1781	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
AGGIES (SL) DU			WELL #: 1H	RRCID -> 265448	COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 13707		PERF. 13975 - 18728						
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5115	-0-	-317	-0-	5	1	5110	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5615	-0-	-585	-0-	6	1	5609	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5	1	5102	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	3044	-0-	-3156	-0-	3	1	3041	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	5	1	5316	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5	1	5329	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

02	1820	X	698	-0-	-1122	-0-	1	1	697	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	1	1	1195	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	2	1	1932	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	1	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1432	-0-	-518	-0-	1	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	854	-0-	-1130	-0-	1	1	853	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
07	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

02	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	2			N	-0-			-0-
03	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42471	2			N	-0-			-0-
04	40449	X	40449	-0-	-0-	-0-	40449	2			N	-0-			-0-
05	41272	X	41272	-0-	-0-	-0-	41272	2			N	-0-			-0-
06	40616	X	40616	-0-	-0-	-0-	40616	2			N	-0-			-0-
07	43804	X	43804	-0-	-0-	-0-	43804	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

02	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	18	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	24	1	4631	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	27	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	33	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	31	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	31	1	4407	2	N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4816	X	1161	-0-	-3655	-0-	97	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	1585	-0-	-4026	-0-	138	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	599	-0-	-4831	-0-	51	1	548	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	3170	-0-	-2441	-0-	286	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	482	1	5841	2	N	-0-					-0-
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	554	1	6908	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

02	2744	X	1205	-0-	-1539	-0-	1	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1943	-0-	-1095	-0-	2	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	3	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	2	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2	1	2418	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2006	-0-	-877	-0-	2	1	2004	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

02	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
03	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
04	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
05	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
06	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
07	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

02	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	61	1	30248	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	14431	-0-	-2061	-0-	29	1	14402	2	N	-0-					-0-
04	29511	X	29511	-0-	-0-	-0-	59	1	29452	2	N	-0-					-0-
05	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	50	1	24961	2	N	-0-					-0-
06	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	42	1	21317	2	N	-0-					-0-
07	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	37	1	18510	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

02	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11	1	11569	2	N	-0-					-0-
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	11	1	10767	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	8205	-0-	-75	-0-	8	1	8197	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	5833	-0-	-2723	-0-	6	1	5827	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	5883	-0-	-2397	-0-	6	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6203	-0-	-2353	-0-	6	1	6197	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	8	1	7649	2	N	-0-					-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	7	1	6872	2	N	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7	1	7090	2	N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6	1	6867	2	N	-0-					-0-
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7	1	7066	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

02	4088	X	2209	-0-	-1879	-0-	2	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	1764	-0-	-5800	-0-	2	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	4387	-0-	-2933	-0-	4	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	2774	-0-	-4790	-0-	3	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2572	-0-	-1898	-0-	2	1	2570	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	2487	-0-	-2039	-0-	3	1	2484	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	38	1	38865	2	N	-0-			-0-
03	35825	X	35825	-0-	-0-	-0-	36	1	35789	2	N	-0-			-0-
04	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	29	1	29690	2	N	-0-			-0-
05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	22	1	22289	2	N	-0-			-0-
06	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	20	1	19974	2	N	-0-			-0-
07	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	18	1	18005	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5012	X	3474	-0-	-1538	-0-	177	1	3297	2	Y	-0-			19
03	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	216	1	3783	2	Y	-0-			19
04	5370	X	5056	-0-	-314	-0-	294	1	4762	2	Y	-0-			19
05	5549	X	1787	-0-	-3762	-0-	114	1	1673	2	Y	-0-			19
06	4500	X	3102	-0-	-1398	-0-	203	1	2899	2	Y	-0-			19
07	5549	X	2866	-0-	-2683	-0-	152	1	2714	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	441	1	8207	2	Y	-0-			-0-
03	8339	X	7763	-0-	-576	-0-	420	1	7343	2	Y	-0-			-0-
04	8070	X	6852	-0-	-1218	-0-	399	1	6453	2	Y	-0-			-0-
05	8711	X	6907	-0-	-1804	-0-	442	1	6465	2	Y	-0-			-0-
06	8430	X	6967	-0-	-1463	-0-	455	1	6512	2	Y	-0-			-0-
07	8711	X	8141	-0-	-570	-0-	433	1	7708	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	43	1	10426	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	48	1	9376	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7716	-0-	-1044	-0-	48	1	7668	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	6820	-0-	-2232	-0-	49	1	6771	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	6533	-0-	-2227	-0-	49	1	6484	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	6126	-0-	-2926	-0-	43	1	6083	2	N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	64	1	9512	2	N	-0-			-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	58	1	6910	2	N	-0-			-0-
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	38	1	4534	2	N	-0-			-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	36	1	3688	2	N	-0-			-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	47	1	4166	2	N	-0-			-0-
07	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	74	1	6395	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	2608	-0-	-422	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	1959	-0-	-1544	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	2794	-0-	-709	-0-	2794	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
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2689	-0-	-431	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	2581	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	2681	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	12264	X	10335	-0-	-1929	-0-	10	1	10325	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	10041	-0-	-2979	-0-	10	1	10031	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	9939	-0-	-1911	-0-	10	1	9929	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	8868	-0-	-3377	-0-	9	1	8859	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	10260	-0-	-1590	-0-	11	1	10249	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	5016	-0-	-6423	-0-	5	1	5011	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	42	1	10355	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	8897	-0-	-1116	-0-	45	1	8852	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	7946	-0-	-2044	-0-	49	1	7897	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	8414	-0-	-3087	-0-	60	1	8354	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	7653	-0-	-3477	-0-	57	1	7596	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	7760	-0-	-3741	-0-	55	1	7705	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	112	X	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	124	X	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05	93	X	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5	1	5583	2	N	-0-			-0-
07	186	X	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

02	7336	X	6156	-0-	-1180	-0-	6	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	5799	-0-	-1858	-0-	6	1	5793	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	4390	-0-	-3020	-0-	4	1	4386	2	N	-0-			-0-
05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8	1	8377	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	4296	-0-	-2514	-0-	4	1	4292	2	N	-0-			-0-
07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	8	1	7814	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
03	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
05	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
07	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8	1	8263	2	N	-0-					-0-
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13	1	13160	2	N	-0-					-0-
04	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8	1	8313	2	N	-0-					-0-
05	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	16	1	15481	2	N	-0-					-0-
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	10	1	9472	2	N	-0-					-0-
07	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	15	1	14503	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

02	10892	X	8633	-0-	-2259	-0-	9	1	8624	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9421	-0-	-2638	-0-	10	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	9003	-0-	-2667	-0-	9	1	8994	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	5269	-0-	-5705	-0-	5	1	5264	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9167	-0-	-733	-0-	9	1	9158	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	10	1	9398	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

02	3164	X	3006	-0-	-158	-0-	13	1	2993	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	14	1	3153	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	14	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	14	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	13	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	14	1	3051	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

02	4928	X	4729	-0-	-199	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4928	-0-	-1055	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4688	-0-	-1402	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4797	-0-	-1496	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5183	-0-	-907	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9174	-0-	-156	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8262	-0-	-1068	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7690	-0-	-1951	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49322	X	49322	-0-	-0-	-0-	49322	2			N	-0-					-0-
03	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
04	40050	X	40050	-0-	-0-	-0-	40050	2			N	-0-					-0-
05	40904	X	40904	-0-	-0-	-0-	40904	2			N	-0-					-0-
06	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-					-0-
07	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	36215	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3662	-0-	-1742	-0-	4	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4911	-0-	-1072	-0-	5	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	6	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4087	-0-	-1245	-0-	4	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7	1	7224	2	N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	7	1	6604	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	48	1	11675	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	377	-0-	-7435	-0-	2	1	375	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	618	-0-	-6942	-0-	4	1	614	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	7560	X	613	-0-	-6947	-0-	5	1	608	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	1853	-0-	-5959	-0-	13	1	1840	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
02	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	2441	1	26725	2	N	-0-					-0-
03	31524	X	31524	-0-	-0-	-0-	2747	1	28777	2	N	-0-					-0-
04	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	2586	1	27948	2	N	-0-					-0-
05	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	2707	1	27282	2	N	-0-					-0-
06	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	2114	1	25636	2	N	-0-					-0-
07	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	1630	1	20342	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
02	9184	X	7339	-0-	-1845	-0-	375	1	6964	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8362	-0-	-1806	-0-	452	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	6763	-0-	-3077	-0-	393	1	6370	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	6020	-0-	-2939	-0-	385	1	5635	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	5326	-0-	-4064	-0-	348	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7588	-0-	-2115	-0-	403	1	7185	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	11060	X	10947	-0-	-113	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	10948	-0-	-1111	-0-	10948	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	10237	-0-	-1433	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
05	12121	X	10798	-0-	-1323	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
06	11730	X	10983	-0-	-747	-0-	10983	2			N	-0-			-0-
07	12121	X	10639	-0-	-1482	-0-	10639	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	8	1	7793	2	N	-0-			-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9	1	9162	2	N	-0-			-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8	1	8263	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7135	-0-	-1111	-0-	7	1	7128	2	N	-0-			-0-
06	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9	1	9526	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7736	-0-	-510	-0-	8	1	7728	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

02	4760	X	2215	-0-	-2545	-0-	2	1	2213	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	4	1	4148	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	2387	-0-	-2713	-0-	2	1	2385	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	2653	-0-	-2617	-0-	3	1	2650	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3511	-0-	-509	-0-	3	1	3508	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	2075	-0-	-2079	-0-	2	1	2073	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

02	7868	X	5857	-0-	-2011	-0-	24	1	5833	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	6829	-0-	-1479	-0-	35	1	6794	2	N	-0-			-0-
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	51	1	8299	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6599	-0-	-221	-0-	47	1	6552	2	N	-0-			-0-
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	58	1	7796	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6344	-0-	-2274	-0-	45	1	6299	2	N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
05	589	N	227	-0-	-362	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

02	12852	X	9705	-0-	-3147	-0-	19	1	9686	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	8525	-0-	-5704	-0-	17	1	8508	2	N	-0-			-0-
04	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	244	1	15062	2	N	-0-			-0-
05	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	768	1	22901	2	N	-0-			-0-
06	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	756	1	19327	2	N	-0-			-0-
07	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	772	1	18772	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3570	-0-	-1526	-0-	4	1	3566	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4122	-0-	-1520	-0-	4	1	4118	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	3674	-0-	-1786	-0-	4	1	3670	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3119	-0-	-2523	-0-	3	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	2124	-0-	-2226	-0-	2	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	1916	-0-	-2207	-0-	2	1	1914	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	52	1	25644	2	N	-0-			-0-
03	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	60	1	30191	2	N	-0-			-0-
04	32978	X	32978	-0-	-0-	-0-	66	1	32912	2	N	-0-			-0-
05	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	64	1	32198	2	N	-0-			-0-
06	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	63	1	31452	2	N	-0-			-0-
07	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	55	1	27745	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	7256	-0-	-920	-0-	7256	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	8849	-0-	-17	-0-	8849	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	7993	-0-	-587	-0-	7993	2			N	-0-			-0-
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-			-0-
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	7612	-0-	-1223	-0-	7612	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	59647	X	59647	-0-	-0-	-0-	244	1	59403	2	N	-0-			-0-
03	50792	X	50792	-0-	-0-	-0-	258	1	50534	2	N	-0-			-0-
04	27368	X	27368	-0-	-0-	-0-	169	1	27199	2	N	-0-			-0-
05	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	168	1	23159	2	N	-0-			-0-
06	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	112	1	14972	2	N	-0-			-0-
07	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	159	1	22356	2	N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

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

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	8149	-0-	-503	-0-	8	1	8141	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8631	-0-	-948	-0-	9	1	8622	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8569	-0-	-521	-0-	9	1	8560	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8503	-0-	-549	-0-	8	1	8495	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7900	-0-	-830	-0-	7	1	7893	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	8	1	7965	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

02	12208	X	6587	-0-	-5621	-0-	13	1	6574	2	N	-0-			-0-
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	28	1	14152	2	N	-0-			-0-
04	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	174	1	10747	2	N	-0-			-0-
05	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	575	1	17144	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	9573	-0-	-4137	-0-	360	1	9213	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	10569	-0-	-3598	-0-	418	1	10151	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

02	7588	X	6071	-0-	-1517	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	5824	-0-	-2577	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	5662	-0-	-2468	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	5755	-0-	-972	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	5763	-0-	-964	-0-	5763	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

02	18984	X	16257	-0-	-2727	-0-	16257	2			N	-0-			-0-
03	19840	X	18030	-0-	-1810	-0-	18030	2			N	-0-			-0-
04	19200	X	18121	-0-	-1079	-0-	18121	2			N	-0-			-0-
05	18941	X	18066	-0-	-875	-0-	18066	2			N	-0-			-0-
06	17460	X	15717	-0-	-1743	-0-	15717	2			N	-0-			-0-
07	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	18821	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

02	9800	X	9395	-0-	-405	-0-	38	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	53	1	10286	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9964	-0-	-536	-0-	61	1	9903	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	9039	-0-	-1811	-0-	65	1	8974	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	8370	-0-	-1770	-0-	62	1	8308	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	7718	-0-	-2698	-0-	54	1	7664	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
02	6608	X	3627	-0-	-2981	-0-	16	1	3611	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	4594	-0-	-2722	-0-	21	1	4573	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6394	-0-	-296	-0-	29	1	6365	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6283	-0-	-630	-0-	28	1	6255	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	3993	-0-	-1857	-0-	18	1	3975	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	28	1	6310	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
02	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21	1	21518	2	N	-0-			-0-
03	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22	1	22211	2	N	-0-			-0-
04	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	18	1	18302	2	N	-0-			-0-
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	11	1	10655	2	N	-0-			-0-
06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10	1	10179	2	N	-0-			-0-
07	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	19	1	18717	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
02	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-			-0-
03	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	2			N	-0-			-0-
04	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-			-0-
05	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2			N	-0-			-0-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-			-0-
07	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	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
02	8036	X	6931	-0-	-1105	-0-	7	1	6924	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	8	1	7614	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7852	-0-	-518	-0-	8	1	7844	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	7294	-0-	-1355	-0-	7	1	7287	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7870	-0-	-500	-0-	7	1	7863	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7646	-0-	-476	-0-	8	1	7638	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	11592	X	11338	-0-	-254	-0-	46	1	11292	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	11996	-0-	-2419	-0-	61	1	11935	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	10961	-0-	-2989	-0-	68	1	10893	2	N	-0-			-0-
05	14415	X	3820	-0-	-10595	-0-	27	1	3793	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	4782	-0-	-7368	-0-	36	1	4746	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	12307	-0-	-248	-0-	87	1	12220	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

02	55211	X	55211	-0-	-0-	-0-	246	1	54965	2	N	-0-					-0-
03	61504	X	59439	-0-	-2065	-0-	270	1	59169	2	N	-0-					-0-
04	59520	X	58060	-0-	-1460	-0-	261	1	57799	2	N	-0-					-0-
05	61504	X	52543	-0-	-8961	-0-	236	1	52307	2	N	-0-					-0-
06	59160	X	51588	-0-	-7572	-0-	232	1	51356	2	N	-0-					-0-
07	61132	X	52797	-0-	-8335	-0-	237	1	52560	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

02	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
03	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

02	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
03	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
04	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
05	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
06	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
07	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	18586	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	15776	-0-	-3816	-0-	15771	2	5	4	N	-0-					-0-
04	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	2359	-0-	-17574	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	24240	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	15518	-0-	-4415	-0-	15518	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

02	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
03	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
04	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
05	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

02	5852	X	4608	-0-	-1244	-0-	21	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4468	-0-	-1050	-0-	20	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	25	1	5487	2	N	-0-					-0-
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	27	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	23	1	5065	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4850	-0-	-854	-0-	22	1	4828	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

02	8176	X	4918	-0-	-3258	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7161	-0-	-1891	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6843	-0-	-537	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6833	-0-	-452	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5572	X	4968	-0-	-604	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5135	-0-	-1034	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6211	-0-	-950	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5469	-0-	-1461	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5374	-0-	-2066	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

02	12656	X	8453	-0-	-4203	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12267	-0-	-1745	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	6543	-0-	-7977	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	8260	-0-	-6744	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	5226	-0-	-9294	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	4502	-0-	-7774	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

02	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
03	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
04	29631	X	29631	-0-	-0-	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
05	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
07	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	25889	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

02	3220	X	2852	-0-	-368	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3222	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

02	56	X	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	14759	-0-	-6661	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
05	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	17	-0-	-21403	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	9310	-0-	-5942	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

02	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
03	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
04	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	2			N	-0-					-0-
05	35782	X	35782	-0-	-0-	-0-	35782	2			N	-0-					-0-
06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
07	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

02	15036	X	12737	-0-	-2299	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	10493	-0-	-5658	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	12359	-0-	-3241	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	10835	-0-	-5285	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	8930	-0-	-6670	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	7673	-0-	-6432	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3091	-0-	-412	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2947	-0-	-443	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

02	14840	X	12649	-0-	-2191	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	11671	-0-	-4418	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12602	-0-	-1858	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	10264	-0-	-4399	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12632	-0-	-1380	-0-	12632	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

02	13440	X	6718	-0-	-6722	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	15198	-0-	-2937	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	9	-0-	-17541	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	7795	-0-	-10340	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	54	-0-	-15136	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

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-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

02	26628	X	24711	-0-	-1917	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
03	30814	X	26825	-0-	-3989	-0-	26825	2			N	-0-					-0-
04	29820	X	25506	-0-	-4314	-0-	25506	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	26010	-0-	-4804	-0-	26010	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	23043	-0-	-4227	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	25142	-0-	-2231	-0-	25142	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	49467	X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	2			N	-0-					-0-
03	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	39214	2			N	-0-					-0-
04	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	43840	2			N	-0-					-0-
05	49280	X	49280	-0-	-0-	-0-	49280	2			N	-0-					-0-
06	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	43392	2			N	-0-					-0-
07	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	15893	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
02	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
03	49341	X	49341	-0-	-0-	-0-	49341	2			N	-0-					-0-
04	39429	X	39429	-0-	-0-	-0-	39429	2			N	-0-					-0-
05	34306	X	34306	-0-	-0-	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
06	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
03	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	2			N	-0-					-0-
04	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
05	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
06	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
07	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	24584	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
02	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	78	1	40018	2	N	-0-					-0-
03	46060	X	46060	-0-	-0-	-0-	91	1	45969	2	N	-0-					-0-
04	40230	X	26451	-0-	-13779	-0-	52	1	26399	2	N	-0-					-0-
05	44392	X	36054	-0-	-8338	-0-	71	1	35983	2	N	-0-					-0-
06	44580	X	34448	-0-	-10132	-0-	68	1	34380	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	31365	-0-	-14701	-0-	62	1	31303	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	49308	X	49308	-0-	-0-	-0-	49308	2			N	-0-					-0-
03	51635	X	51635	-0-	-0-	-0-	51635	2			N	-0-					-0-
04	49535	X	49535	-0-	-0-	-0-	49535	2			N	-0-					-0-
05	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-	38275	2			N	-0-					-0-
06	40899	X	40899	-0-	-0-	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
07	41273	X	41273	-0-	-0-	-0-	41273	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	20552	X	18344	-0-	-2208	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	18966	-0-	-3106	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	17969	-0-	-2641	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17931	-0-	-2374	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	17417	-0-	-2233	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	17355	-0-	-2950	-0-	17355	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38164	X	37948	-0-	-216	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
03	41230	X	32998	-0-	-8232	-0-	32998	2			N	-0-					-0-
04	39900	X	34051	-0-	-5849	-0-	34051	2			N	-0-					-0-
05	42005	X	37961	-0-	-4044	-0-	37961	2			N	-0-					-0-
06	40650	X	29482	-0-	-11168	-0-	29482	2			N	-0-					-0-
07	42005	X	30265	-0-	-11740	-0-	30265	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	10194	-0-	-2098	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12491	-0-	-1056	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11708	-0-	-142	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11461	-0-	-784	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11652	-0-	-438	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12476	-0-	-17	-0-	12476	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	44869	X	44869	-0-	-0-	-0-	44869	2			N	-0-					-0-
03	54529	X	54529	-0-	-0-	-0-	54529	2			N	-0-					-0-
04	65044	X	65044	-0-	-0-	-0-	65044	2			N	-0-					-0-
05	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	26675	2			N	-0-					-0-
06	31797	X	31797	-0-	-0-	-0-	31797	2			N	-0-					-0-
07	61447	X	61447	-0-	-0-	-0-	61447	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

02	47563	X	47563	-0-	-0-	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
03	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	31028	2			N	-0-					-0-
04	55251	X	55251	-0-	-0-	-0-	55251	2			N	-0-					-0-
05	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

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

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

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

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21056	X	19678	-0-	-1378	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
03	23077	X	23077	-0-	-0-	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	19208	-0-	-442	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	19952	-0-	-1841	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	19020	-0-	-3300	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	19424	-0-	-3640	-0-	19424	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36288	X	30203	-0-	-6085	-0-	30203	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	29607	-0-	-10569	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	29010	-0-	-9870	-0-	29010	2			N	-0-					-0-
05	39649	X	28835	-0-	-10814	-0-	28835	2			N	-0-					-0-
06	32370	X	24543	-0-	-7827	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	27733	-0-	-5716	-0-	27733	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
03	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
04	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
06	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
07	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	196	1	43641	2	N	-0-					-0-
03	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	201	1	43917	2	N	-0-					-0-
04	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	177	1	39162	2	N	-0-					-0-
05	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	194	1	43142	2	N	-0-					-0-
06	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	170	1	37612	2	N	-0-					-0-
07	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	177	1	39306	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53704	X	49415	-0-	-4289	-0-	50	1	49365	2	N	-0-			-0-
03	58373	X	55166	-0-	-3207	-0-	56	1	55110	2	N	-0-			-0-
04	55530	X	51349	-0-	-4181	-0-	52	1	51297	2	N	-0-			-0-
05	57381	X	52020	-0-	-5361	-0-	49	1	51971	2	N	-0-			-0-
06	54120	X	48852	-0-	-5268	-0-	46	1	48806	2	N	-0-			-0-
07	55180	X	49611	-0-	-5569	-0-	50	1	49561	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-			-0-
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-			-0-
04	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
05	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-			-0-
06	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-			-0-
07	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-			-0-
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-			-0-
05	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
06	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-			-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-			-0-
03	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	21490	2			N	-0-			-0-
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-			-0-
05	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-			-0-
06	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	22107	2			N	-0-			-0-
07	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68348	X	61705	-0-	-6643	-0-	63	1	61513	2	N	117	117	8			-0-
							129	9									
03	73687	X	67958	-0-	-5729	-0-	69	1	67575	2	N	285	285	8			-0-
							314	9									
04	70110	X	64732	-0-	-5378	-0-	65	1	64667	2	N	-0-					-0-
05	70897	X	66366	-0-	-4531	-0-	62	1	65548	2	N	687	687	8			-0-
							756	9									
06	67200	X	62272	-0-	-4928	-0-	58	1	61948	2	N	242	242	8			-0-
							266	9									
07	68324	X	63466	-0-	-4858	-0-	65	1	63401	2	N	-0-					-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19258	-0-	-1636	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16993	-0-	-3227	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	13638	-0-	-7256	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	13540	-0-	-6680	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	11666	-0-	-9228	-0-	11666	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	39	1	40223	2	N	-0-					-0-
03	40974	X	40974	-0-	-0-	-0-	41	1	40933	2	N	-0-					-0-
04	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	33	1	33315	2	N	-0-					-0-
05	36930	X	36930	-0-	-0-	-0-	36	1	36894	2	N	-0-					-0-
06	35120	X	35120	-0-	-0-	-0-	35	1	35085	2	N	-0-					-0-
07	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34	1	34250	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-	39176	2			N	-0-			-0-
03	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41927	2			N	-0-			-0-
04	38582	X	38582	-0-	-0-	-0-	38582	2			N	-0-			-0-
05	39430	X	39430	-0-	-0-	-0-	39430	2			N	-0-			-0-
06	36061	X	36061	-0-	-0-	-0-	36061	2			N	-0-			-0-
07	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	30114	2			N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	66187	X	66187	-0-	-0-	-0-	64	1	66123	2	N	-0-			-0-
03	68581	X	68581	-0-	-0-	-0-	66	1	68515	2	N	-0-			-0-
04	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60	1	60152	2	N	-0-			-0-
05	52915	X	52915	-0-	-0-	-0-	53	1	52862	2	N	-0-			-0-
06	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	27	1	26504	2	N	-0-			-0-
07	59178	X	59178	-0-	-0-	-0-	60	1	59118	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

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

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

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

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88859	X	88859	-0-	-0-	-0-	88859	2			N	-0-					-0-
03	90622	X	90622	-0-	-0-	-0-	90622	2			N	-0-					-0-
04	88216	X	88216	-0-	-0-	-0-	88216	2			N	-0-					-0-
05	89455	X	89455	-0-	-0-	-0-	89455	2			N	-0-					-0-
06	83941	X	83941	-0-	-0-	-0-	83941	2			N	-0-					-0-
07	84609	X	84609	-0-	-0-	-0-	84609	2			N	-0-					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56560	X	42262	-0-	-14298	-0-	42262	2			N	-0-					-0-
03	58993	X	49617	-0-	-9376	-0-	49617	2			N	-0-					-0-
04	57090	X	49070	-0-	-8020	-0-	49070	2			N	-0-					-0-
05	53847	X	50851	-0-	-2996	-0-	50851	2			N	-0-					-0-
06	48030	X	44927	-0-	-3103	-0-	44927	2			N	-0-					-0-
07	50716	X	39392	-0-	-11324	-0-	39392	2			N	-0-					-0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80528	X	73935	-0-	-6593	-0-	73935	2			N	-0-					-0-
03	89156	X	78130	-0-	-11026	-0-	78130	2			N	-0-					-0-
04	85350	X	72625	-0-	-12725	-0-	72625	2			N	-0-					-0-
05	88195	X	73061	-0-	-15134	-0-	73061	2			N	-0-					-0-
06	81900	X	63991	-0-	-17909	-0-	63991	2			N	-0-					-0-
07	81871	X	66367	-0-	-15504	-0-	66367	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12858 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		121599	-0-	121599	121599	2758	1	118841	2	N	-0-					-0-
*02	551668	X	430069	-0-	-121599	-0-	2836	1	427233	2	N	-0-					-0-
*03	544887	X	400067	-0-	-144820	-0-	3335	1	396732	2	N	-0-					-0-
*04	342688	X	342688	-0-	-0-	-0-	2911	1	339777	2	N	-0-					-0-
*05	476129	X	223843	-0-	-252286	-0-	2369	1	221474	2	N	-0-					-0-
06	460770	X	199570	-0-	-261200	-0-	2398	1	197172	2	N	-0-					-0-
07	476129	X	219145	-0-	-256984	-0-	2680	1	216465	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13069 - 23554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		124987	-0-	124987	124987	2828	1	122159	2	N	-0-			-0-
*02	711101	X	586114	-0-	-124987	-0-	3734	1	582380	2	N	-0-			-0-
*03	551118	X	446354	-0-	-104764	-0-	3674	1	442680	2	N	-0-			-0-
*04	533340	X	414510	-0-	-118830	-0-	3440	1	411070	2	N	-0-			-0-
*05	551118	X	416946	-0-	-134172	-0-	4068	1	412878	2	N	-0-			-0-
06	533340	X	333197	-0-	-200143	-0-	3745	1	329452	2	N	-0-			-0-
07	551118	X	299846	-0-	-251272	-0-	3520	1	296326	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

02	66752	X	55638	-0-	-11114	-0-	109	1	55529	2	N	-0-			-0-
03	70215	X	58237	-0-	-11978	-0-	115	1	58122	2	N	-0-			-0-
04	66540	X	55424	-0-	-11116	-0-	109	1	55315	2	N	-0-			-0-
05	65255	X	55438	-0-	-9817	-0-	109	1	55329	2	N	-0-			-0-
06	60450	X	51532	-0-	-8918	-0-	102	1	51430	2	N	-0-			-0-
07	61597	X	51520	-0-	-10077	-0-	102	1	51418	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

02	63560	X	51264	-0-	-12296	-0-	100	1	51164	2	N	-0-			-0-
03	66340	X	53761	-0-	-12579	-0-	106	1	53655	2	N	-0-			-0-
04	62430	X	50698	-0-	-11732	-0-	100	1	50598	2	N	-0-			-0-
05	60977	X	50416	-0-	-10561	-0-	99	1	50317	2	N	-0-			-0-
06	56010	X	48125	-0-	-7885	-0-	95	1	48030	2	N	-0-			-0-
07	56761	X	49214	-0-	-7547	-0-	97	1	49117	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

02	65589	X	65589	-0-	-0-	-0-	65589	2			N	-0-			-0-
03	66505	X	66505	-0-	-0-	-0-	66505	2			N	-0-			-0-
04	77374	X	77374	-0-	-0-	-0-	77374	2			N	-0-			-0-
05	81256	X	81256	-0-	-0-	-0-	81256	2			N	-0-			-0-
06	69224	X	69224	-0-	-0-	-0-	69224	2			N	-0-			-0-
07	75875	X	75875	-0-	-0-	-0-	75875	2			N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13134 - 20379

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		110182	-0-	110182	110182	212	1	109970	2	N	-0-			-0-
*03	656301	X	535805	-0-	-120496	-0-	895	1	534910	2	N	-0-			-0-
*04	635130	X	463763	-0-	-171367	-0-	848	1	462915	2	N	-0-			-0-
*05	656301	X	458485	-0-	-197816	-0-	855	1	457630	2	N	-0-			-0-
06	635130	X	419996	-0-	-215134	-0-	805	1	419191	2	N	-0-			-0-
07	656301	X	348656	-0-	-307645	-0-	748	1	347908	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-	138	1	70327	2	N	-0-					-0-
03	74069	X	74069	-0-	-0-	-0-	147	1	73922	2	N	-0-					-0-
04	69607	X	69607	-0-	-0-	-0-	137	1	69470	2	N	-0-					-0-
05	69674	X	69674	-0-	-0-	-0-	137	1	69537	2	N	-0-					-0-
06	64999	X	64999	-0-	-0-	-0-	128	1	64871	2	N	-0-					-0-
07	64675	X	64675	-0-	-0-	-0-	128	1	64547	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54964	X	45496	-0-	-9468	-0-	89	1	45407	2	N	-0-					-0-
03	57505	X	47243	-0-	-10262	-0-	94	1	47149	2	N	-0-					-0-
04	54660	X	44733	-0-	-9927	-0-	88	1	44645	2	N	-0-					-0-
05	53320	X	44591	-0-	-8729	-0-	88	1	44503	2	N	-0-					-0-
06	48870	X	41899	-0-	-6971	-0-	83	1	41816	2	N	-0-					-0-
07	50375	X	41092	-0-	-9283	-0-	81	1	41011	2	N	-0-					-0-

VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13123 - 26563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		112358	-0-	112358	112358	214	1	112144	2	N	-0-					-0-
*03	782772	X	670414	-0-	-112358	-0-	1043	1	669371	2	N	-0-					-0-
*04	723090	X	638282	-0-	-84808	-0-	1020	1	637262	2	N	-0-					-0-
*05	747193	X	668037	-0-	-79156	-0-	1059	1	666978	2	N	-0-					-0-
06	723090	X	665060	-0-	-58030	-0-	1047	1	664013	2	N	-0-					-0-
07	670282	X	649536	-0-	-20746	-0-	1046	1	648490	2	N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88491	X	88491	-0-	-0-	-0-	88491	2			N	-0-					-0-
03	86761	X	86761	-0-	-0-	-0-	86761	2			N	-0-					-0-
04	78464	X	78464	-0-	-0-	-0-	78464	2			N	-0-					-0-
05	89647	X	89647	-0-	-0-	-0-	89647	2			N	-0-					-0-
06	89039	X	89039	-0-	-0-	-0-	89039	2			N	-0-					-0-
07	84346	X	84346	-0-	-0-	-0-	84346	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

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

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99904	X	68378	-0-	-31526	-0-	68378	2			N	-0-					-0-
03	98084	X	66429	-0-	-31655	-0-	66429	2			N	-0-					-0-
04	91950	X	60321	-0-	-31629	-0-	60321	2			N	-0-					-0-
05	86676	X	56962	-0-	-29714	-0-	56962	2			N	-0-					-0-
06	78240	X	43894	-0-	-34346	-0-	43894	2			N	-0-					-0-
07	75702	X	43662	-0-	-32040	-0-	43662	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13076 - 27206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	114114	-0-	114114	114114	216	1	113898	2	N	-0-					-0-
*03	714850 X	600736	-0-	-114114	-0-	963	1	599773	2	N	-0-					-0-
*04	667830 X	558834	-0-	-108996	-0-	939	1	557895	2	N	-0-					-0-
*05	690091 X	467053	-0-	-223038	-0-	859	1	466194	2	N	-0-					-0-
06	581220 X	551019	-0-	-30201	-0-	935	1	550084	2	N	-0-					-0-
07	616734 X	616734	-0-	-0-	-0-	1014	1	615720	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

02	6720 X	6497	-0-	-223	-0-	6472	2	25	9	N	23	25	0			5
03	7440 X	7126	-0-	-314	-0-	7096	2	30	9	N	27	28	0			4
04	7200 X	6801	-0-	-399	-0-	6767	2	34	9	N	31	30	0			5
05	7254 X	6764	-0-	-490	-0-	6733	2	31	9	N	28	28	0			5
06	7020 X	6445	-0-	-575	-0-	6419	2	26	9	N	24	25	0			4
07	7192 X	6892	-0-	-300	-0-	6868	2	24	9	N	22	24	0			2

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
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
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	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
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	967	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1039	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1036	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1039	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 299002 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5014 - 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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	R	154	-0-	-0-	-0-	64	2	90	9	N	82	80	1			7
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	55	2	113	9	N	103	100	1			10
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	51	2	85	9	N	77	65	1			22
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	60	2	81	9	N	74	67	1			29
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	56	2	79	9	N	72	63	1			38
07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	81	2	68	9	N	62	99	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

MAG EXPLORATION LLC 102971
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

02	2184	X	1806	-0-	-378	-0-	279	1	1473	3	Y	49	11	8			58
							54	9									
03	2418	X	1455	-0-	-963	-0-	1435	3	20	9	Y	18	43	1			33
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	315	1	2541	3	Y	16	11	8			38
							18	9									
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	361	1	2303	3	Y	16	11	8			43
							18	9									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	361	1	2321	3	Y	36	16	8			63
							40	9									
07	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	602	1	2234	3	Y	-0-					63

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

02	1036	N	929	-0-	-107	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	62	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	59	1	949	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					73
03	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	2507	3	127	9	N	115					188
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2665	3	2	9	N	2	164	1			26
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2687	3	72	9	N	65					91
06	2550	N	2358	-0-	-192	-0-	2356	3	2	9	N	2					93
07	2728	N	2552	-0-	-176	-0-	2517	3	35	9	N	32					125

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
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					51
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					51
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					51
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					51
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					51
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	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
02	1484	N	1385	-0-	-99	-0-	1385	3			N	-0-					20
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	3	14	9	N	13					33
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					33
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					33
06	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					33
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	3			N	-0-					33

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			N	-0-					346
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					346
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					346
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					346
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					346
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					346

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 299504 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5050 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6359	3	15	9	Y	14	13	1			6
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7098	3	13	9	Y	12	14	1			4
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6691	3	21	9	Y	19	19	1			4
05	6293	X	6277	-0-	-16	-0-	6262	3	15	9	Y	14	16	1			2
06	6090	X	6032	-0-	-58	-0-	6013	3	19	9	Y	17	16	1			3
07	6293	X	4768	-0-	-1525	-0-	4751	3	17	9	Y	15	14	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

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

WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 6184

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					127
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					127
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					127
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					127
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					127
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 06/05/2026 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6620

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	N	6					43
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1347	3	12	9	N	11					54
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	477	3	9	9	N	8					62
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	586	3	19	9	N	17					79
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1365	3	13	9	N	12	35	1			56
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2022	3	9	9	N	8					64

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95	1	1722	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	2007	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	101	1	1835	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	85	1	861	2	N	-0-					-0-
06	990	N	637	-0-	-353	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	518	-0-	-505	-0-	41	1	477	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	N	-0-					-0-
04	540	N	327	-0-	-213	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	28	1	283	2	N	-0-					-0-
06	540	N	238	-0-	-302	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	25	1	296	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	64	1	1162	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	73	1	1305	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	89	1	1471	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	161	1	1632	2	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	120	1	1395	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	608	-0-	-204	-0-	32	1	575	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	69	1	696	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	52	1	602	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	152	-0-	-884	-0-	8	1	142	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	961	N	25	-0-	-936	-0-	1	1	23	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	103	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	121	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	125	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	131	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	128	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	134	1	358	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

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
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	2	2	8			48
03	775	N	175	-0-	-600	-0-	47	1	128	3	Y	-0-					48
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	284	1	532	3	Y	13	1	8			60
							14	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	259	1	431	3	Y	8	1	8			67
							9	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	214	1	331	3	Y	3	55	1	2	8	13
							3	9									
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	218	1	371	3	Y	8					21
							9	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	531	1	731	3	Y	3					71
							3	9									
03	1116	N	918	-0-	-198	-0-	443	1	395	3	Y	73					144
							80	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	542	1	729	3	Y	50					194
							55	9									
05	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	504	1	566	3	Y	39	165	1			68
							43	9									
06	900	N	815	-0-	-85	-0-	419	1	345	3	Y	46					114
							51	9									
07	1364	N	771	-0-	-593	-0-	407	1	248	3	Y	105					219
							116	9									

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

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
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 301286 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 5971

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
02	0		4769	-0-	4769	5896	248	1	4491	2	N	27	5	1			22
							30	9									
03	11972	X	6076	-0-	-5896	-0-	321	1	5693	2	N	56	54	1			24
							62	9									
04	5250	X	4658	-0-	-592	-0-	241	1	4365	2	N	47	65	1			6
							52	9									
05	5425	X	4737	-0-	-688	-0-	422	1	4281	2	N	31	18	1			19
							34	9									
06	5250	X	3932	-0-	-1318	-0-	197	1	3700	2	N	32	38	1			13
							35	9									
07	5425	X	3878	-0-	-1547	-0-	305	1	3545	2	N	25	28	1			10
							28	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

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
02	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	80	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	78	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	75	1	1203	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	98	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	106	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	94	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	108	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	97	1	1567	2	N	-0-					-0-
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	97	1	1567	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	59	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	60	1	961	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	63	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	60	1	974	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	137	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	138	1	2228	2	N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	133	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	134	1	2164	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2200	-0-	-68	-0-	129	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	185	1	2972	2	N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	165	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	169	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	173	1	2787	2	N	-0-					-0-
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	173	1	2776	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 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
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	76	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	86	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	87	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2660	-0-	-336	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3612	-0-	-84	-0-	3416	3	196	9	N	178	181	1			140
03	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3666	3	39	9	N	35					175
04	3960	X	3281	-0-	-679	-0-	3227	3	54	9	N	49	164	1			60
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3738	3	34	9	N	31					91
06	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	3187	3	66	9	N	60					151
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3989	3	26	9	N	24					175

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 10/19/2024 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	52					52
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					52
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					52
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					52
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3267	2	31	9	N	28	175	1			43
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3412	2	37	9	N	34					77
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2171	2	9	9	N	8					85
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3379	2	17	9	N	15					100
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3453	2	72	9	N	65					165
07	1550	X	1070	-0-	-480	-0-	1056	2	14	9	N	13	161	1			17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	237	-0-	-333	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

02	504	N	354	-0-	-150	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	17	1	915	2	Y	3	2	1							2
							3	9													
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	2	Y	2	3	1							1
							2	9													
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	17	1	974	2	Y	3	3	1							1
							3	9													
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	18	1	949	2	Y	3	3	1							1
							3	9													
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	17	1	918	2	Y	3	3	1							1
							3	9													
07	837	N	116	-0-	-721	-0-	2	1	114	2	Y	-0-	1	1							-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	6	1	322	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	489	-0-	-348	-0-	8	1	479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	10	1	607	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	10	1	540	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

02	504	N	447	-0-	-57	-0-	8	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	8	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	11	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
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
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-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	96	-0-	96	122	96	3			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9 36	1 9	1805	3	Y	33	32	1				6
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	9 34	1 9	1973	2	Y	31	30	1				7
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9 31	1 9	1815	3	Y	28	28	1				7
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	1850	3	Y	24	28	1				3
06	DLQ G-10		1779	-0-	1779	1779	9 21	1 9	1749	3	Y	19	16	1				6
07	900	N	1183	-0-	283	2062	6 20	1 9	1157	3	Y	18	20	1				4

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	72	67	1				13
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	8 75	1 9	1772	2	Y	68	65	1				16
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6 52	1 9	1239	3	Y	47	50	1				13
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	273	3	Y	3	14	1				2
06	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	10 47	1 9	1926	3	Y	43	32	1				13
07	900	N	1912	-0-	1012	2995	10 44	1 9	1858	3	Y	40	45	1				8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	81	75	1			15
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	7	1	1524	2	Y	78	75	1			18
							86	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	Y	50	54	1			14
							55	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		1608	-0-	1608	1608	8	1	1547	3	Y	48	36	1			14
							53	9									
07	900	N	1606	-0-	706	2314	8	1	1548	3	Y	45	50	1			9
							50	9									

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

02	2800	N	3822	-0-	1022	1022	18	1	3804	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	-0-	-0-	-1022	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		786	-0-	786	786	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	786					Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	389	1	5213	3	Y	45	40	1			8
							50	9									
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	429	1	5576	2	Y	42	40	1			10
							46	9									
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	419	1	5892	3	Y	37	37	1			10
							41	9									
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	433	1	5510	3	Y	32	37	1			5
							35	9									
06	DLQ G-10		6026	-0-	6026	6026	418	1	5582	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
07	12529	X	6503	-0-	-6026	-0-	434	1	6043	3	Y	24	27	1			5
							26	9									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

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

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		216	-0-	216	216	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	234	-0-	-216	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

02	4984	X	4893	-0-	-91	-0-	23	1	4870	3	Y	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	24	1	5292	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	25	1	5031	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	26	1	4919	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4783	-0-	4783	4783	24	1	4759	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5056	-0-	5056	9839	26	1	5030	3	Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	19 87	1 9	3944	3	Y	79	75	1			15
03	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	19 80	1 9	4163	2	Y	73	71	1			17
04	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	19 70	1 9	3894	3	Y	64	64	1			17
05	4216	X	3929	-0-	-287	-0-	21 63	1 9	3845	3	Y	57	66	1			8
06	DLQ G-10		3374	-0-	3374	3374	17 48	1 9	3309	3	Y	44	37	1			15
07	DLQ G-10		3596	-0-	3596	6970	18 45	1 9	3533	3	Y	41	47	1			9

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	13	8	3			Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	2716	X	60	-0-	-2656	-0-	56	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	3007	X	6	-0-	-3001	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1	2	1			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	13	1	2743	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			2
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1453	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	7	1	1379	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1392					Y	4	5	1			1

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
02	1372	N	69	-0-	-1303	-0-	28	3	41	9	Y	37	33	1			7
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	2	21	9	Y	19	21	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	23	1	4916	3	Y	76	72	1			14
							84	9									
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	24	1	5311	2	Y	71	68	1			17
							78	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	23	1	4799	3	Y	63	63	1			17
							69	9									
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	26	1	4889	3	Y	55	64	1			8
							61	9									
06	DLQ G-10		4550	-0-	4550	4550	22	1	4482	3	Y	42	36	1			14
							46	9									
07	DLQ G-10		4902	-0-	4902	9452	25	1	4834	3	Y	39	45	1			8
							43	9									

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
02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6166	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	30	1	6484	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	30	1	6176	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
05	6355	X	6125	-0-	-230	-0-	33	1	6067	3	Y	23	26	1	1	8	3
							25	9									
06	DLQ G-10		5716	-0-	5716	5716	28	1	5668	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
07	DLQ G-10		6324	-0-	6324	12040	32	1	6274	3	Y	16	19	1			3
							18	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1904	N	987	-0-	-917	-0-	165 91	1 9	731	3	Y	83	74	1			14
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	11 85	1 9	2326	2	Y	77	73	1			18
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	10 74	1 9	2099	3	Y	67	67	1			18
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	9 54	1 9	1592	3	Y	49	60	1			7
06	DLQ G-10		1892	-0-	1892	1892	9 50	1 9	1833	3	Y	45	37	1			15
07	3681	X	1789	-0-	-1892	-0-	9 46	1 9	1734	3	Y	42	48	1			9

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

02	280	N	218	-0-	-62	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		304	-0-	304	304	19	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	308	-0-	-304	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2609	-0-	-751	-0-	23	1	2586	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	195	1	3086	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3119	-0-	-481	-0-	187	1	2932	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	214	1	3355	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3497	-0-	3497	3497	216	1	3281	3	Y	-0-					-0-
07	6940	X	3443	-0-	-3497	-0-	203	1	3240	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

02	3864	X	3044	-0-	-820	-0-	27	1	3017	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	247	1	3890	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	233	1	3641	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	238	1	3748	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	259	1	3922	3	Y	-0-					-0-
07	8278	X	4097	-0-	-4181	-0-	241	1	3856	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

02	3332	X	657	-0-	-2675	-0-	140	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	897	-0-	-2420	-0-	193	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	714	-0-	-2406	-0-	179	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	784	-0-	-1758	-0-	187	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		831	-0-	831	831	186	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	1650	X	819	-0-	-831	-0-	189	1	630	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

02	2548	X	2458	-0-	-90	-0-	12 2	1 9	2444	3	Y	2	3	1			1
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	2604	2	Y	15	13	1			3
04	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	11 17	1 9	2325	3	Y	15	14	1			4
05	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	12 13	1 9	2310	3	Y	12	14	1			2
06	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	10 10	1 9	1992	3	Y	9	8	1			3
07	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4256	11 10	1 9	2223	3	Y	9	10	1			2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		409	-0-	409	409	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		439	-0-	439	848	2	1	437	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	16	-0-	-208	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1324	3	Y	47	44	1			9
							52	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	8	1	1319	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	10	1	1192	3	Y	38	38	1			10
							42	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	6	1	1173	3	Y	34	39	1			5
							37	9									
06	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	6	1	1149	3	Y	26	22	1			9
							29	9									
07	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2523	7	1	1306	3	Y	24	28	1			5
							26	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2770	-0-	-86	-0-	13	1	2667	3	Y	82	78	1			15
							90	9									
03	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	13	1	2809	2	Y	77	74	1			18
							85	9									
04	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	13	1	2676	3	Y	68	68	1			18
							75	9									
05	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	14	1	2654	3	Y	59	69	1			8
							65	9									
06	DLQ G-10		2278	-0-	2278	2278	11	1	2216	3	Y	46	39	1			15
							51	9									
07	DLQ G-10		2147	-0-	2147	4425	11	1	2089	3	Y	43	49	1			9
							47	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1804	-0-	-996	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-	13	1			3
03	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	12	1	2525	3	Y	132	108	1			27
							145	9									
04	3030	X	2739	-0-	-291	-0-	13	1	2617	3	Y	99	100	1			26
							109	9									
05	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	13	1	2323	3	Y	111	122	1			15
							122	9									
06	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	11	1	2252	3	Y	78	67	1			26
							86	9									
07	4996	X	2647	-0-	-2349	-0-	13	1	2549	3	Y	77	87	1			16
							85	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1554	-0-	-210	-0-	7	1	1546	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	2	Y	24	20	1			5
							26	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
06	DLQ G-10		1747	-0-	1747	1747	9	1	1721	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	DLQ G-10		1831	-0-	1831	3578	9	1	1807	3	Y	14	16	1			3
							15	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1272	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	1483	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1419	1	1070	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1488	1	1457	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2875	-0-	2875	2875	1444	1	1431	3	Y	-0-					-0-
07	5958	X	3083	-0-	-2875	-0-	1494	1	1589	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	1456	N	777	-0-	-679	-0-	7	1	769	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		177	-0-	177	177	11	1	164	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	530	N	353	-0-	-177	-0-	21	1	330	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5435	-0-	-865	-0-	631	1	4770	3	Y	31	34	1			6
							34	9									
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	1093	1	6969	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1042	1	6465	3	Y	35	29	1			11
							39	9									
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1084	1	6798	3	Y	39	42	1			8
							43	9									
06	DLQ G-10		7920	-0-	7920	7920	1078	1	6776	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
07	15716	X	7796	-0-	-7920	-0-	1068	1	6660	3	Y	62	63	1			7
							68	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	21	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	17	1	766	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		767	-0-	767	767	16	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	900	N	804	-0-	-96	671	17	1	787	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	1355	-0-	-3825	-0-	150	1	1171	3	Y	31	34	1			6
							34	9									
03	5735	X	1730	-0-	-4005	-0-	247	1	1450	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	538	1	4977	3	Y	34	28	1			11
							37	9									
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	590	1	4474	3	Y	39	42	1			8
							43	9									
06	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	324	1	2636	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
07	9083	X	6057	-0-	-3026	-0-	498	1	5493	3	Y	60	62	1			6
							66	9									

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	8903	-0-	-85	-0-	468	1	8413	3	Y	20	24	1			3
							22	9									
03	9951	X	9862	-0-	-89	-0-	522	1	9318	2	Y	20	16	1			7
							22	9									
04	10140	X	9093	-0-	-1047	-0-	478	1	8592	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
05	10478	X	9932	-0-	-546	-0-	374	1	9532	3	Y	24	28	1			6
							26	9									
06	DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	189	1	9137	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	18416	X	9068	-0-	-9348	-0-	188	1	8859	3	Y	19	20	1			6
							21	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1796	3	Y	124	146	1			17
							136	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	169	1	1949	2	Y	125	98	1			44
							138	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	153	1	1507	3	Y	104	95	1			53
							114	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	177	1	2336	3	Y	140	161	1			32
							154	9									
06	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	159	1	1873	3	Y	122	113	1			41
							134	9									
07	4514	X	2348	-0-	-2166	-0-	168	1	2053	3	Y	115	120	1			36
							127	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 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
02	2380	X	2155	-0-	-225	-0-	46	1	2069	3	Y	36	42	1			5
							40	9									
03	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	53	1	2343	2	Y	36	28	1			13
							40	9									
04	2460	X	2301	-0-	-159	-0-	48	1	2216	3	Y	34	30	1			17
							37	9									
05	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	54	1	2398	3	Y	40	48	1			9
							44	9									
06	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	49	1	2351	3	Y	36	33	1			12
							40	9									
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	4843	49	1	2318	3	Y	33	35	1			10
							36	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	N	972	-0-	-1072	-0-	159	1	759	3	Y	49	46	1			9
							54	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	9	1	2012	2	Y	45	43	1			11
							50	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	582	1	1605	3	Y	40	40	1			11
							44	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	Y	34	40	1			5
							37	9									
06	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	6	1	1257	3	Y	27	23	1			9
							30	9									
07	900	N	1205	-0-	305	1598	6	1	1171	3	Y	25	29	1			5
							28	9									

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	12	1	2546	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	15	1	2585	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	21	1	2375	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	12	1	2231	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
06	DLQ G-10		2368	-0-	2368	2368	12	1	2346	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	900	N	2126	-0-	1226	3594	11	1	2104	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	17 64	1 9	3555	3	Y	58	54	1			11
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	17 58	1 9	3790	2	Y	53	51	1			13
04	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	17 51	1 9	3567	3	Y	46	47	1			12
05	3937	X	3504	-0-	-433	-0-	19 46	1 9	3439	3	Y	42	48	1			6
06	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	2836	14 34	1 9	2788	3	Y	31	27	1			10
07	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	6031	16 33	1 9	3146	3	Y	30	34	1			6

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	26	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	1	1	269	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	25	28	1			3
							28	9									
06	DLQ G-10		436	-0-	436	436	2	1	413	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
07	DLQ G-10		430	-0-	430	866	2	1	408	3	Y	18	20	1			4
							20	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	3			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					20
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

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		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1848	X	1530	-0-	-318	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1444	-0-	-266	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3109	-0-	109	109	3109	2			Y	-0-					-0-
07	2989	N	2880	-0-	-109	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5694	2	68	9	Y	62					257
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6725	2	12	9	Y	11	188	1			80
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5644	2	20	9	Y	18					98
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5304	2	19	9	Y	17					115
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5094	2	24	9	Y	22					137
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5451	2	31	9	Y	28					165

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4496	2	21	9	Y	19	21	0			4
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5016	2	34	9	Y	31	28	0			7
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4825	2	30	9	Y	27	28	0			6
05	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	4831	2	29	9	Y	26	27	0			5
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5103	2	31	9	Y	28	29	0			4
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5036	2	28	9	Y	25	26	0			3

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	2	12	9	Y	11	14	0			2
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3817	2	23	9	Y	21	18	0			5
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3709	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3810	2	19	9	Y	17	18	0			3
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3557	2	20	9	Y	18	18	0			3
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3801	2	18	9	Y	16	17	0			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

02	252	N	131	-0-	-121	-0-	130	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
03	341	N	102	-0-	-239	-0-	98	2	4	9	Y	4	3	0			1
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	64	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

02	476	N	433	-0-	-43	-0-	429	2	4	9	N	4	4	0			1
03	3100	N	5734	-0-	2634	2634	5676	2	58	9	N	53	47	0			7
04	3000	N	6063	-0-	3063	5697	5987	2	76	9	N	69	65	0			11
05	3100	N	5508	-0-	2408	8105	5445	2	63	9	N	57	58	0			10
06	13158	X	5053	-0-	-8105	-0-	5001	2	52	9	N	47	50	0			7
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4860	2	43	9	N	39	42	0			4

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	3906	X	3286	-0-	-620	-0-	3265	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	3780	X	2152	-0-	-1628	-0-	2135	3	17	9	N	15	7	0	8	1	-0-
05	3906	X	2466	-0-	-1440	-0-	2446	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	3780	X	2664	-0-	-1116	-0-	2641	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	3778	3	23	9	N	21	21	0			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	218	1			148
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	151	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3976	X	3063	-0-	-913	-0-	3052	3	11	9	Y	10	9	1			4
03	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	3510	3	9	9	Y	8	9	1			3
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5003	3	12	9	Y	11	12	1			2
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5372	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4726	3	12	9	Y	11	10	1			2
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4547	3	12	9	Y	11	10	1			3

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3080	X	2471	-0-	-609	-0-	2441	3	30	9	Y	27	29	1			5
03	3410	X	2553	-0-	-857	-0-	2542	3	11	9	Y	10	13	1			2
04	3300	X	1905	-0-	-1395	-0-	1894	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	3069	X	1621	-0-	-1448	-0-	1608	3	13	9	Y	12	10	1			3
06	2670	X	2079	-0-	-591	-0-	2066	3	13	9	Y	12	13	1			2
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	3	10	9	Y	9	10	1			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

02	1960	X	1001	-0-	-959	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	984	-0-	-306	-0-	983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	1176	N	836	-0-	-340	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1689	3	1	9	N	1	1	0			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

02	3108	X	317	-0-	-2791	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1224	-0-	-2217	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1557	-0-	-1083	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

02	1036	N	182	-0-	-854	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	538	-0-	-764	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	783	-0-	-477	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3993	-0-	893	893	3993	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4224	-0-	1224	2117	4224	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4370	-0-	1270	3387	4370	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2800	N	1465	-0-	-1335	55	1308	3	157	9	Y	143	153	1			24
03	3016	X	2961	-0-	-55	-0-	2701	3	260	9	Y	236	223	1			37
04	2460	X	1996	-0-	-464	-0-	1722	3	274	9	Y	249	259	1			27
05	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	1675	3	279	9	Y	254	223	1			58
06	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	1852	3	320	9	Y	291	307	1			42
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2175	3	249	9	Y	226	234	1			34

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1519	N	1197	-0-	-322	-0-	1196	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	1540	N	665	-0-	-875	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1525	3	18	9	Y	16	14	1			3
04	1650	N	1129	-0-	-521	-0-	1110	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	1148	3	20	9	Y	18	16	1			4
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1583	3	23	9	Y	21	22	1			3
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	3	17	9	Y	15	16	1			2

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
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	852	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1178	N	944	-0-	-234	-0-	924	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	1140	N	706	-0-	-434	-0-	684	3	22	9	Y	20	21	1			2
05	961	N	701	-0-	-260	-0-	678	3	23	9	Y	21	18	1			5
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	952	3	25	9	Y	23	25	1			3
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	928	3	21	9	Y	19	19	1			3

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
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	139	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	158	3	18	9	N	16	16	0			-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	7	3	14	9	N	13	6	0	7	1	-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	80	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	14	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	3	20	9	N	18	18	0			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	728	N	481	-0-	-247	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	156	-0-	-371	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	73	-0-	-437	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	1008	N	779	-0-	-229	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	653	-0-	-427	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1248	-0-	-1002	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
*07	2077	N	1340	-0-	-737	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

02	840	N	46	-0-	-794	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	22	-0-	-908	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	26	-0-	-874	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					N	250					771
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	297	3	255	9	N	232	326	1			677
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	207	3	185	9	N	168	321	1			524
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	465	3	245	9	N	223					747
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	206	3	177	9	N	161	329	1			579
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	75					654

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					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	3					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	372	1	1107	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	419	1	1196	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	394	1	1037	2	Y	18	23	1			3
							20	9									
05	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	321	1	723	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	1590	N	773	-0-	-817	-0-	322	1	438	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
07	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	476	1	655	2	Y	11	13	1			4
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	855	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	760	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	661	1	4707	2	N	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	707	1	4911	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4492	-0-	-518	-0-	684	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3480	-0-	-1697	-0-	707	1	2773	2	N	-0-					-0-

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
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	626	1	1796	3	Y	47	61	1	16	8	47
							52	9									
03	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	797	1	1841	3	Y	47					94
							52	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1021	1	2428	3	Y	60	57	1	19	8	78
							66	9									
05	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	832	1	2054	3	Y	72	59	1	20	8	71
							79	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1009	1	2971	3	Y	84	56	1	34	8	65
							92	9									
07	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	1012	1	2447	3	Y	55	60	1			60
							61	9									

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
02	3696	X	2752	-0-	-944	-0-	913	1	1831	3	Y	7	7	8			206
							8	9									
03	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	1237	1	2656	3	Y	51					257
							56	9									
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1242	1	2652	3	Y	48	8	8			297
							53	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1276	1	2602	3	Y	133	149	1	4	8	277
							146	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1605	1	2214	3	Y	69	140	1	20	8	186
							76	9									
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1866	1	2512	3	Y	100	132	1			154
							110	9									

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
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	390 41	1 9	2968	2	Y	37	42	1			15
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	460 52	1 9	3623	2	Y	47	49	1			13
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	450 78	1 9	3637	2	Y	71	67	1			17
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	465 83	1 9	3806	2	Y	75	85	1			7
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	444 76	1 9	3631	2	Y	69	53	1			23
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	465 77	1 9	3814	2	Y	70	85	1			8

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	397	1	4565	2	Y	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	441	1	5128	2	Y	-0-					-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	428	1	5008	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	409	1	3477	2	Y	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	417	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	405	1	4434	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	593	-0-	-430	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	1428	-0-	-1052	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	597	-0-	-426	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6496	X	6307	-0-	-189	-0-	6202	2	105	9	Y	95	66	1			58
03	6882	X	5773	-0-	-1109	-0-	5682	2	91	9	Y	83	74	1			67
04	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	6529	2	106	9	Y	96	153	1			10
05	7192	X	7153	-0-	-39	-0-	7067	2	86	9	Y	78	83	1			5
06	6960	X	6916	-0-	-44	-0-	6833	2	83	9	Y	75	77	1			3
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7221	2	86	9	Y	78	77	1			4

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	951	1	9528	2	Y	37	22	1			27
							41	9									
03	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	1054	1	10365	2	Y	95	49	1			73
							105	9									
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	1020	1	10005	2	Y	86	137	1			22
							95	9									
05	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	874	1	10614	2	Y	56	70	1			8
							62	9									
06	10350	X	9743	-0-	-607	-0-	1020	1	8668	2	Y	50					58
							55	9									
07	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	1054	1	10045	2	Y	69	56	1			71
							76	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

02	3388	X	3344	-0-	-44	-0-	3260	2	84	9	Y	76	68	1			21
03	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3234	2	118	9	Y	107	120	1			8
04	3630	X	2633	-0-	-997	-0-	2578	2	55	9	Y	50	50	1			8
05	3751	X	1595	-0-	-2156	-0-	1550	2	45	9	Y	41	42	1			7
06	3660	X	844	-0-	-2816	-0-	807	2	37	9	Y	34	33	1			8
07	3689	X	609	-0-	-3080	-0-	572	2	37	9	Y	34	34	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	344	1	2467	2	Y	56					150
							62	9									
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	381	1	2889	2	Y	32	111	1			71
							35	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	371	1	2807	2	Y	25					96
							28	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	388	1	2940	2	Y	20					116
							22	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	376	1	2718	2	Y	13	82	1			47
							14	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	389	1	2961	2	Y	-0-					47

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

02	5348	X	5132	-0-	-216	-0-	420	1	4686	2	Y	24	24	1			37
							26	9									
03	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	465	1	5128	2	Y	27	41	1			23
							30	9									
04	5730	X	5534	-0-	-196	-0-	450	1	5055	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
05	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	465	1	5035	2	Y	24	21	1			32
							26	9									
06	5670	X	5266	-0-	-404	-0-	450	1	4791	2	Y	23	18	1			37
							25	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	465	1	5251	2	Y	22	20	1			39
							24	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

02	3388	X	3271	-0-	-117	-0-	700	1	2549	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
03	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	775	1	2426	2	Y	14	23	1			2
							15	9									
04	3540	X	2956	-0-	-584	-0-	750	1	2198	2	Y	7					9
							8	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	775	1	3070	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	750	1	2801	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	763	1	2894	2	Y	2					6
							2	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	282	-0-	-782	-0-	280	1	2	9	Y	2	2	8			39
03	1426	N	683	-0-	-743	-0-	381	1	302	3	Y	-0-					39
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	749	1	1276	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	675	1	1037	3	Y	6	1	8			44
							7	9									
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	606	1	951	3	Y	5	2	8			47
							6	9									
07	2108	X	1705	-0-	-403	-0-	646	1	1053	3	Y	5					52
							6	9									

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	446	-0-	-450	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	473	-0-	-519	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	911	-0-	-229	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

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
02	3332	X	3011	-0-	-321	-0-	403 2	1 9	2606	2	Y	2					2
03	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	465 3	1 9	3217	2	Y	3	5	1			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	3010	2	Y	2					2
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	465 1	1 9	3185	2	Y	1					3
06	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	450	1	3108	2	Y	-0-					3
07	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	461 1	1 9	3187	2	Y	1					4

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	280	1	3746	2	Y	106	107	1			18
							117	9									
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	308	1	3880	2	Y	177	178	1			17
							195	9									
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	290	1	4051	2	Y	156	136	1			37
							172	9									
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	310	1	4410	2	Y	188	197	1			28
							207	9									
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	300	1	4490	2	Y	127	130	1			25
							140	9									
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	310	1	4710	2	Y	118	129	1			14
							130	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

02	812	X	694	-0-	-118	-0-	688	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	870	X	732	-0-	-138	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	837	X	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	280	1	1131	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	310	1	1283	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	296	1	1249	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	277	1	1214	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	310	1	1356	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	418	1	1554	2	Y	115	142	1			40
							127	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	465	1	1833	2	Y	59	83	1			16
							65	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	432	1	1802	2	Y	69	68	1			17
							76	9									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	465	1	1800	2	Y	73	83	1			7
							80	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	450	1	1758	2	Y	67	52	1			22
							74	9									
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	465	1	1865	2	Y	69	83	1			8
							76	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

02	2632	X	2489	-0-	-143	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1745	-0-	-955	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	144	-0-	-2646	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2340	-0-	-330	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4546	2	10	9	N	9	9	1			1
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4992	2	9	9	N	8	8	1			1
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4793	2	8	9	N	7	7	1			1
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4972	2	7	9	N	6	5	1			2
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4802	2	7	9	N	6	8	1			-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4946	2	10	9	N	9	7	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	13	1			1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	1	1			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3455	-0-	-101	-0-	3451	2	4	9	N	4	4	1			1
03	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3717	2	7	9	N	6	6	1			1
04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	3621	2	6	9	N	5	5	1			1
05	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	3910	2	8	9	N	7	7	1			1
06	3810	X	3764	-0-	-46	-0-	3758	2	6	9	N	5	5	1			1
07	3813	X	3768	-0-	-45	-0-	3762	2	6	9	N	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5432	-0-	-476	-0-	5387	2	45	9	N	41	40	1			4
03	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5716	2	35	9	N	32	32	1			4
04	6180	X	5610	-0-	-570	-0-	5580	2	30	9	N	27	28	1			3
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5947	2	32	9	N	29	22	1			10
06	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	5698	2	31	9	N	28	36	1			2
07	6014	X	5825	-0-	-189	-0-	5786	2	39	9	N	35	29	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2601	-0-	-563	-0-	2600	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	2926	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2887	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	2938	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	3012	-0-	-68	-0-	3008	2	4	9	N	4	5	1			-0-
03	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3272	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3124	2	3	9	N	3	2	1			1
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3366	2	4	9	N	4	4	1			1
06	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3246	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	3293	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	450	1	440	2	N	-0-					-0-
07	899	N	477	-0-	-422	-0-	465	1	12	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1803	2	57	9	Y	52	46	1			17
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1866	2	62	9	Y	56	44	1			29
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1815	2	63	9	Y	57	70	1			16
05	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	1579	2	50	9	Y	45	46	1			15
06	T. A.		1882	-0-	1882	1882	1830	2	52	9	Y	47	53	1			9
07	T. A.		1735	-0-	1735	3617	1698	2	37	9	Y	34	28	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3935	-0-		1135	2210	560	1 9	3374	2	N	1					85
03	6240	X	4030	-0-		-2210	-0-	620	1 9	3408	2	N	2					87
04	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	532	1 9	2922	2	N	1	1	8			87
05	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	510	1 9	2682	2	N	1					88
06	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	530	1 9	2805	2	N	9					97
07	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	530	1 9	2871	2	N	11					108

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

02	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1					43
03	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	2175	2	26	9	N	24					67
04	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	1900	2	22	9	N	20					87
05	1674	N	1376	-0-		-298	-0-	1356	2	20	9	N	18					105
06	1950	N	1154	-0-		-796	-0-	1141	2	13	9	N	12					117
07	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	2026	2	17	9	N	15					132

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

02	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					41
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					41
04	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	2			N	-0-					41
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					41
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
07	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	2			N	-0-					41

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

02	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	560	1 9	2183	2	N	26					117
03	3224	X	3224	-0-		-0-	-0-	620	1 9	2569	2	N	32					149
04	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	580	1 9	2383	2	N	31					180
05	3038	X	2983	-0-		-55	-0-	600	1 9	2364	2	N	17	170	1			27
06	2940	X	2420	-0-		-520	-0-	490	1 9	1897	2	N	30					57
07	3264	X	3264	-0-		-0-	-0-	620	1 9	2608	2	N	33					90

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

02	1568	N	1161	-0-		-407	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1411	-0-		-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1106	-0-		-124	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	885	-0-		-386	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	921	-0-		-459	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	781	-0-		-366	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	1971	3	47	9	N	43	162	1			61
03	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	2051	3			N	-0-					61
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2115	3	43	9	N	39					100
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2225	3	34	9	N	31					131
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1960	3	22	9	N	20					151
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2177	3	32	9	N	29					180

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
02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2039	-0-	-181	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	N	15					162
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	3	28	9	N	25					187
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	N	10	144	1			53
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	3	8	9	N	7					60
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	20	3	12	9	N	11					71
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	20	3	10	9	N	9					80

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
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	2132	3			N	-0-					64
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2363	3	29	9	N	26					90
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2338	3	90	9	N	82					172
05	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2182	3	7	9	N	6	159	1			19
06	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2234	3			N	-0-					19
07	2511	N	1966	-0-	-545	-0-	1966	3			N	-0-					19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	485	3	3	9	N	3					48
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	583	3	24	9	N	22					70
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					70
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	613	3	78	9	N	71					141
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	518	3	24	9	N	22					163
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	530	3	24	9	N	22					185

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					75
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					75
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					75
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					75
06	3300	X	2498	-0-	-802	-0-	2495	3	3	9	N	3					78
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3680	3	9	9	N	8					86

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					307
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					307
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	3	11	9	N	10	189	1			128
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					128
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1776	3	75	9	N	68	168	1			28
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					28

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2191	3	39	9	N	35					70
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2713	3	39	9	N	35					105
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2606	3	40	9	N	36					141
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2638	3	32	9	N	29					170
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2561	3	36	9	N	33					203
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2272	3	21	9	N	19	177	1			45

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3212	3	77	9	N	70					95
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3529	3	50	9	N	45					140
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3391	3	42	9	N	38					178
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3343	3	21	9	N	19	166	1			31
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3421	3	54	9	N	49					80
07	2511	X	2116	-0-	-395	-0-	2116	3			N	-0-					80

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1897	-0-	-366	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
02	3556	X	3075	-0-	-481	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	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
02	5768	X	4515	-0-	-1253	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			Y	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6262	-0-	-124	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1436	-0-	-48	-0-	1404	3	32	9	Y	29					60
03	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1482	3	17	9	Y	15					75
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	3	22	9	Y	20					95
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1353	3	36	9	Y	33					128
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1604	3	24	9	Y	22					150
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	Y	10					160

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
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2655	-0-	-11	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1801	-0-	-809	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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
02	3444	X	3254	-0-	-190	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3130	-0-	-890	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	2951	-0-	-1203	-0-	2951	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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					41
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					41
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					41
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					41
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					41
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					38
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	N	-0-					38
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	9	1	115	2	N	2					40
							2	9									
05	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	2	N	-0-					40
06	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	2			N	-0-					40
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					40

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					30
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					30
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					30
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					30
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5356	-0-	-614	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	3766	-0-	-2403	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2070	-0-	-240	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2011	-0-	-329	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1988	N	1847	-0-	-141	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			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
02	1624	X	1236	-0-	-388	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1398	-0-	-121	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1204	-0-	-596	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1146	-0-	-590	-0-	1146	2			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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			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
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	917	-0-	-343	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	791	-0-	-325	-0-	791	2			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
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			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
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 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
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 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
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			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
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	360	N	49	-0-	-311	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	2			N	-0-					-0-
07	2991	N	2796	-0-	-195	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	308	-0-	-420	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	660	N	35	-0-	-625	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	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

02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	8	-0-		-216	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	310	N	6	-0-		-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1656	X	1656	-0-		-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18					65
03	1657	X	1657	-0-		-0-	-0-	1629	2	28	9	Y	25					90
04	1470	X	1420	-0-		-50	-0-	1399	2	21	9	Y	19					109
05	1528	X	1528	-0-		-0-	-0-	1510	2	18	9	Y	16					125
06	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	1514	2	32	9	Y	29					154
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					154

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3656	-0-		856	856	3589	2	67	9	N	61	166	1			33
03	4821	X	3965	-0-		-856	-0-	3896	2	69	9	N	63					96
04	2445	X	2445	-0-		-0-	-0-	2398	2	47	9	N	43					139
05	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	3327	2	45	9	N	41	165	1			15
06	3970	X	3970	-0-		-0-	-0-	3912	2	58	9	N	53					68
07	2449	X	NO RPT	-0-		-2449	-0-					N	NO RPT					68

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4256 X	2917	-0-	-1339	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
03	4588 X	3188	-0-	-1400	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
04	4440 X	3037	-0-	-1403	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	2994	3	211	9	Y	192	171	1			21
06	DLQ G-10	2845	-0-	2845	2845	2736	3	109	9	Y	99	86	1			34
07	DLQ G-10	3788	-0-	3788	6633	3740	3	48	9	Y	44	66	1			12

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 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
02	2800	N	10551	-0-	7751	7751	91 276	1 9	10184	3	Y	251	271	1			50
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4651					Y	241	249	1			42
04	3000	N	319	-0-	-2681	1970	1 294	1 9	24	3	Y	267	220	1			89
05	3100	N	1162	-0-	-1938	32	49 339	1 9	774	3	Y	308	332	1			65
06	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1118	35 530	1 9	521	3	Y	482	480	1			67
07	1118	X	-0-	-0-	-1118	-0-					Y	483	498	1			52

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	128 66	1 9	702	3	Y	60	71	1			8
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	142 66	1 9	778	2	Y	60	47	1			21
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	121 63	1 9	697	3	Y	57	50	1			28
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	142 75	1 9	776	3	Y	68	80	1			16
06	DLQ G-10		944	-0-	944	944	136 65	1 9	743	3	Y	59	55	1			20
07	900	N	895	-0-	-5	939	139 62	1 9	694	3	Y	56	58	1			18

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	884	-0-	-40	-0-	285 53	1 9	546	3	Y	48	52	1			10
03	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	349 51	1 9	613	2	Y	46	48	1			8
04	990	X	989	-0-	-1	-0-	338 59	1 9	592	3	Y	54	44	1			18
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	350 66	1 9	621	3	Y	60	65	1			13
06	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1077	342 102	1 9	633	3	Y	93	93	1			13
07	3411	X	2334	-0-	-1077	-0-	424 102	1 9	1808	3	Y	93	96	1			10

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	288	266	1			52
03	3100	N	3181	-0-	81	81	13	1	2856	2	Y	284	270	1			66
							312	9									
04	2216	N	2135	-0-	-81	-0-	9	1	1931	3	Y	177	192	1			51
							195	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	9	54	1			6
							10	9									
06	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	14	1	2723	3	Y	169	126	1			49
							186	9									
07	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5952	15	1	2839	3	Y	159	176	1			32
							175	9									

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2181	2	15	9	Y	14	14	0			3
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2713	2	21	9	Y	19	19	0			3
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2578	2	22	9	Y	20	20	0			3
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2497	2	20	9	Y	18	18	0			3
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2339	2	17	9	Y	15	16	0			2
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	Y	14	15	0			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
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1897	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1863	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	1830 N	1583	-0-	-247	-0-	1580	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	1891 N	1680	-0-	-211	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	1800 N	1600	-0-	-200	-0-	1598	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	1643 N	1316	-0-	-327	-0-	1313	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

02	11538 X	2035	-0-	-9503	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2294 X	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	1822	-0-	-398	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	2294 X	1665	-0-	-629	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
06	2220 X	1616	-0-	-604	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
07	2263 X	1600	-0-	-663	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3100	N	5965	-0-	2865	2865	5961	2	4	9	Y	4	3	0			1
06	3000	N	6233	-0-	3233	6098	6231	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	3100	N	6231	-0-	3131	9229	6228	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

02	2856	X	2560	-0-	-296	-0-	2519	2	41	9	Y	37	39	0			8
03	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2766	2	47	9	Y	43	45	0			6
04	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	2617	2	54	9	Y	49	47	0			8
05	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2621	2	48	9	Y	44	44	0			8
06	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	2566	2	43	9	Y	39	41	0			6
07	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2491	2	36	9	Y	33	36	0			3

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

02	SWR 10	544	-0-	544	9729	544	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	587	-0-	587	10316	587	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	526	-0-	526	10842	526	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	446	-0-	446	11288	446	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	445	-0-	445	11733	445	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	419	-0-	419	12152	419	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

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	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	812	X	597	-0-	-215	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

02	SWR	10	888	-0-	888	3654	882	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	SWR	10	1471	-0-	1471	5125	1463	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	SWR	10	544	-0-	544	5669	537	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	SWR	10	1184	-0-	1184	6853	1177	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	SWR	10	2881	-0-	2881	9734	2873	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	SWR	10	467	-0-	467	10201	459	3	8	9	N	7	7	0			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-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
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	588	-0-	-435	-0-	588	2			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	535	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 299990 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 5792 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

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

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

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

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2225	3	39	9	Y	35					187
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2553	3	10	9	Y	9	176	1			20
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2364	3	62	9	Y	56					76
05	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2345	3	30	9	Y	27					103
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2293	3	41	9	Y	37					140
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2440	3	28	9	Y	25					165

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 850990

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	527	N	244	-0-	-283	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					28
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					28
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					28
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					28
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					29
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					29

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KNOTTY HEAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 299423 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5120 - 5872

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VMH GAS, LLC 102622
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

STATE LINE VACUUM SERVICES, LLC 816077
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 6114 - 6140

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

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					118
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					118
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					118
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	N	3					121
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1649	3	44	9	N	40					161
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1747	3	30	9	N	27					188

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

02	3024		2222	-0-	-802	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	3498		3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3240		2956	-0-	-284	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	3348		2712	-0-	-636	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	3433		3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	3495		3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

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
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

02	168	N	130	-0-	-38	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
02	2016	N	1530	-0-	-486	-0-	14	1	1516	3	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	123	1	1942	2	Y	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	121	1	1905	3	Y	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	3	Y	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	106	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1681	-0-	-427	-0-	99	1	1582	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	7364	X	5283	-0-	-2081	-0-	324 2	1 9	4957	3	Y	2	17	1			3
03	8153	X	7171	-0-	-982	-0-	716 67	1 9	6388	2	Y	61	55	1			9
04	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	666 78	1 9	5744	3	Y	71	57	1			23
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	726 87	1 9	6535	3	Y	79	85	1			17
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	745 134	1 9	6731	3	Y	122	122	1			17
07	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	715 135	1 9	6461	3	Y	123	127	1			13

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	10	9	1			2
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1820	N	1381	-0-	-439	-0-	12	1	1365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	106	1	1678	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1264	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	574	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	49	-0-	49	80	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	19	-0-	19	99	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	40	-0-	40	139	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	39	-0-	39	178	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

02	1624	N	1305	-0-	-319	-0-	12	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	106	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	100	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	3	Y	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	113	1	1710	3	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

02	1456	N	851	-0-	-605	-0-	841	2	10	9	Y	9	9	0			2
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2054	2	34	9	Y	31	26	0			7
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1872	2	28	9	Y	25	27	0			5
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1858	2	28	9	Y	25	26	0			4
06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	1689	2	26	9	Y	24	24	0			4
07	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1694	2	21	9	Y	19	21	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

02	1008	N	852	-0-	-156	-0-	795	2	57	9	Y	52	56	0			11
03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	847	2	65	9	Y	59	62	0			8
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	897	2	84	9	Y	76	72	0			12
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	831	2	70	9	Y	64	64	0			12
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	809	2	59	9	Y	54	58	0			8
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	847	2	55	9	Y	50	53	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	464	2	125	9	Y	114	122	0			25
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	536	2	154	9	Y	140	145	0			20
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	525	2	182	9	Y	165	158	0			27
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	526	2	164	9	Y	149	149	0			27
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	502	2	141	9	Y	128	136	0			19
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	546	2	133	9	Y	121	128	0			12

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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-
06	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

02	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

02	SWR 10		341	-0-	341	102833	340	2	1	9	N	1	2	0			-0-
03	SWR 10		365	-0-	365	103198	363	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	SWR 10		350	-0-	350	103548	347	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	SWR 10		328	-0-	328	103876	326	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	SWR 10		302	-0-	302	104178	300	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	SWR 10		315	-0-	315	104493	313	2	2	9	N	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	2	12	9	Y	11	12	0			2
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	13	0			2
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1274	2	15	9	Y	14	14	0			2
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	Y	13	13	0			2
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	2	10	9	Y	9	10	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3691	-0-	-173	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3930	-0-	-120	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	732	-0-	-3228	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

02	2772	X	868	-0-	-1904	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	3069	X	959	-0-	-2110	-0-	957	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	2460	X	1149	-0-	-1311	-0-	1145	2	4	9	Y	4	3	0			1
05	2542	X	636	-0-	-1906	-0-	635	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	1860	X	506	-0-	-1354	-0-	504	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	1178	X	622	-0-	-556	-0-	620	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

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
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	356	2 6 9			Y	5	5	0			1
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	389	2 7 9			Y	6	6	0			1
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	2 7 9			Y	6	6	0			1
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	374	2 7 9			Y	6	6	0			1
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	356	2 6 9			Y	5	5	0			1
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	377	2 4 9			Y	4	5	0			-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

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
02	1316	N	1096	-0-	-220	-0-	1054	2	42	9	Y	38	44	0			8
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1189	2	70	9	Y	64	57	0			15
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1120	2	59	9	Y	54	57	0			12
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1123	2	59	9	Y	54	56	0			10
06	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1066	2	58	9	Y	53	55	0			8
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1041	2	50	9	Y	45	48	0			5

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
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	582	2	36	9	Y	33	42	0			7
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	731	2	72	9	Y	65	57	0			15
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	836	2	72	9	Y	65	66	0			14
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	869	2	75	9	Y	68	70	0			12
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	749	2	67	9	Y	61	64	0			9
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	710	2	56	9	Y	51	54	0			6

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

02	2800	N	747	-0-	-2053	4554	747	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1333	-0-	-1767	2787	1333	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1330	-0-	-1670	1117	1330	3			Y	-0-					-0-
05	3072	N	1955	-0-	-1117	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	39	3	20	9	Y	18	18	1			7
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1106	3	760	9	N	691	821	1			114
03	2170	N	1303	-0-	-867	-0-	1168	3	135	9	N	123	218	1			19
04	2100	N	968	-0-	-1132	-0-	821	3	147	9	N	134	139	1			14
05	2573	X	961	-0-	-1612	-0-	809	3	152	9	N	138	120	1			32
06	2160	X	1763	-0-	-397	-0-	1590	3	173	9	N	157	166	1			23
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1645	3	133	9	N	121	126	1			18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2334	-0-	-466	6518	2334	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3418	-0-	318	6836	3418	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1963	-0-	-1037	5799	1963	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2390	-0-	-710	5089	2390	3			Y	-0-					-0-
06	6121	X	1032	-0-	-5089	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
07	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

02	1848	X	1501	-0-	-347	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

02	13916	X	2639	-0-	-11277	-0-	2630	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2843	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	2730	X	2682	-0-	-48	-0-	2664	3	18	9	Y	16	16	1			3
05	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1741	3	14	9	Y	13	14	1			2
06	2730	X	862	-0-	-1868	-0-	845	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	2821	X	2202	-0-	-619	-0-	2187	3	15	9	Y	14	13	1			4

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	4	1			6
03	3100	N	3942	-0-	842	842	3890	3	52	9	Y	47	37	1			16
04	3000	N	2606	-0-	-394	448	2562	3	44	9	Y	40	37	1			19
05	3023	N	2575	-0-	-448	-0-	2535	3	40	9	Y	36	38	1			17
06	2610	X	2589	-0-	-21	-0-	2580	3	9	9	Y	8	13	1			12
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2593	3	31	9	Y	28	24	1			16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-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
02	2800	N	2000	-0-	-800	6582	1972	3	28	9	Y	25	24	1			10
03	3100	N	2448	-0-	-652	5930	2435	3	13	9	Y	12	18	1			4
04	3000	N	2404	-0-	-596	5334	2386	3	18	9	Y	16	17	1			3
05	3100	N	2513	-0-	-587	4747	2498	3	15	9	Y	14	15	1			2
06	3000	N	2348	-0-	-652	4095	2330	3	18	9	Y	16	15	1			3
07	3100	N	2403	-0-	-697	3398	2386	3	17	9	Y	15	14	1			4

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2026

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

02	2273	N	435	-0-	-1838	-0-	415	3	20	9	Y	18	17	1			7
03	1147	N	164	-0-	-983	-0-	146	3	18	9	Y	16	18	1			5
04	1110	N	203	-0-	-907	-0-	179	3	24	9	Y	22	23	1			4
05	496	N	159	-0-	-337	-0-	138	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	Y	21	20	1			4
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	298	3	23	9	Y	21	19	1			6

MAG EXPLORATION LLC 102971
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGIS ENERGY LLC 103297
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 6668

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					256
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	363	2	129	9	N	117					373
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					373
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					373
06	300	N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-					373
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					373

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					13
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					17
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1					18
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					18
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					18
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

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
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3					64
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1541	2	8	9	N	7					71
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1368	2	37	9	N	34					105
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2	1	8			106
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6					112
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					112

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	839					N	-0-					102
03	14B2	EXT	27	-0-	27	866	27	2			N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	866					N	-0-					102
05	14B2	EXT	13	-0-	13	879	13	2			N	-0-					102
06	14B2	EXT	26	-0-	26	905	26	2			N	-0-					102
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT					102

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					204
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					204
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					204
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					204
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					204
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-					61
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	2	9	9	N	8					69
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					69
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					70
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					70

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					58
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	532	1	2439	2	Y	-0-					-0-
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	573	1	2725	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	570	1	2580	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	589	1	2577	2	Y	-0-					-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	570	1	2710	2	Y	-0-					-0-
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	589	1	2784	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	398	1	4731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	599	1	6241	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	555	1	5704	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	803	1	5635	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	482	1	4533	2	Y	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	705	1	5359	2	Y	-0-					-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	174	1	3139	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	223	1	3967	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
04	3900 X	3881	-0-	-19	-0-	203	1	3671	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	395	1	4011	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	211	1	3960	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
07	4030 X	3811	-0-	-219	-0-	302	1	3506	2	Y	3	4	1			1
						3	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 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
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1311	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	Y	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL # 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL # 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	Y	6	9	1			1
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3					4
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					2

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	40	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 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
02	4620	X	3868	-0-	-752	-0-	3655	2	213	9	N	194	195	1			33
03	5642	X	4331	-0-	-1311	-0-	3977	2	354	9	N	322	324	1			31
04	5460	X	4087	-0-	-1373	-0-	3777	2	310	9	N	282	246	1			67
05	5642	X	4744	-0-	-898	-0-	4368	2	376	9	N	342	358	1			51
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4012	2	254	9	N	231	237	1			45
07	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	4082	2	237	9	N	215	234	1			26

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 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
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	190	2	345	9	N	314	302	1			19
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	192	2	17	9	N	15	28	1			6
04	690	N	193	-0-	-497	-0-	175	2	18	9	N	16	20	1			2
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	198	2	14	9	N	13	13	1			2
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	189	2	15	9	N	14	13	1			3
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	N	14	13	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2089	2	187	9	Y	170	201	1			24
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2276	2	257	9	Y	234	235	1			23
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2194	2	224	9	Y	204	178	1			49
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2232	2	273	9	Y	248	260	1			37
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2532	2	185	9	Y	168	172	1			33
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2243	2	172	9	Y	156	170	1			19

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 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
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	500	2	86	9	Y	78	80	1			14
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	664	2	160	9	Y	145	145	1			14
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	526	2	130	9	Y	118	103	1			29
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	543	2	167	9	Y	152	158	1			23
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	655	2	113	9	Y	103	106	1			20
07	682	N	432	-0-	-250	-0-	385	2	47	9	Y	43	62	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2655	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2480	N	2017	-0-	-463	-0-	2008	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2580	N	443	-0-	-2137	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2418	N	111	-0-	-2307	-0-	109	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6183 - 6202

02	3948	X	1473	-0-	-2475	-0-	1425	2	48	9	N	44	35	1			11
03	2914	X	1409	-0-	-1505	-0-	1368	2	41	9	N	37	38	1			10
04	2220	X	1200	-0-	-1020	-0-	1190	2	10	9	N	9	16	1			3
05	1767	X	796	-0-	-971	-0-	789	2	7	9	N	6	7	1			2
06	1590	X	1319	-0-	-271	-0-	1312	2	7	9	N	6	6	1			2
07	1643	X	662	-0-	-981	-0-	658	2	4	9	N	4	4	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	736	2	95	9	Y	86	76	1			28
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	630	2	99	9	Y	90	76	1			42
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	768	2	32	9	Y	29	64	1			7
05	682	N	297	-0-	-385	-0-	284	2	13	9	Y	12	15	1			4
06	660	N	87	-0-	-573	-0-	68	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	682	N	278	-0-	-404	-0-	265	2	13	9	Y	12	10	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	230	1	15	9	Y	14	14	1			3
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	305	1	15	9	Y	14	14	1			3
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	1	13	9	Y	12	13	1			2
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	1	12	9	Y	11	11	1			2
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	1	13	9	Y	12	12	1			2
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	Y	12	12	1			2

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	275	1	405	2	Y	113	114	1			26
							124	9									
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	310	1	479	2	Y	122	118	1			30
							134	9									
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	300	1	403	2	Y	96	101	1			25
							106	9									
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	310	1	418	2	Y	114	93	1			46
							125	9									
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	180	1	453	2	Y	84	96	1			34
							92	9									
07	837	N	193	-0-	-644	-0-	56	1	70	2	Y	61	50	1			45
							67	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

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

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7	7	1			1
03	1550	N	1111	-0-	-439	-0-	1098	2	13	9	N	12	12	1			1
04	1290	N	940	-0-	-350	-0-	927	2	13	9	N	12	10	1			3
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	N	14	15	1			2
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11	9	N	10	10	1			2
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	9	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

02	1596	N	1334	-0-	-262	-0-	1277	2	57	9	N	52	54	1			9
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1263	2	95	9	N	86	87	1			8
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1387	2	80	9	N	73	63	1			18
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1670	2	101	9	N	92	96	1			14
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1659	2	63	9	N	57	59	1			12
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58	63	1			7

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	6	4	1			3
							7	9									
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	6	6	1			3
							7	9									
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	6	8	1			1
							7	9									
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	5	3	1			3
							6	9									
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	5	5	1			2
							6	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1876	N	1324	-0-	-552	-0-	154	1	1168	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	184	1	1122	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	182	1	1086	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	258	1	2130	2	N	3	1	1			2
							3	9									
06	1260	N	791	-0-	-469	-0-	40	1	749	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	1302	N	562	-0-	-740	-0-	44	1	516	2	N	2	2	1			1
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1488	1	6457	3	Y	98	180	1			70
							108	9									
03	8897	X	8705	-0-	-192	-0-	1625	1	6968	3	Y	102					172
							112	9									
04	8610	X	8465	-0-	-145	-0-	1598	1	6799	3	Y	62	183	1			51
							68	9									
05	8928	X	8664	-0-	-264	-0-	1640	1	6917	3	Y	97					148
							107	9									
06	8640	X	8221	-0-	-419	-0-	1595	1	6571	3	Y	50	148	1			50
							55	9									
07	8928	X	8345	-0-	-583	-0-	1672	1	6645	3	Y	25					75
							28	9									

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6358

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1799	-0-	-161	-0-	340	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	568	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	614	1	1440	3	Y	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	330	1	1787	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	228	1	1840	3	Y	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	295	1	1878	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					26
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					26
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					26
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					26
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					26
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					26

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	N	19	20	1			3
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	189	2	35	9	N	32	32	1			3
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	180	2	31	9	N	28	24	1			7
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	193	2	36	9	N	33	35	1			5
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	190	2	24	9	N	22	23	1			4
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	194	2	24	9	N	22	23	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	285	2	7	9	N	6	6	1			2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5	6	1			1
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6	6	1			1
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5	5	1			1
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	338	2	6	9	N	5	5	1			1
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	271	2	6	9	N	5	5	1			1

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 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
02	2828	X	1650	-0-	-1178	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3210	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3014	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3120	X	2856	-0-	-264	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	2883	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2200	-0-	-180	-0-	2197	2	3	9	N	3	7	1			2
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			N	-0-	2	1			-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6077 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	X	469	-0-	-1239	-0-	466	2	3	9	N	3	17	1			1
03	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	1659	2	20	9	N	18	6	1			13
04	1650	X	1345	-0-	-305	-0-	1330	2	15	9	N	14	10	1			17
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8	12	1			13
06	1620	N	679	-0-	-941	-0-	677	2	2	9	N	2					15
07	1395	N	729	-0-	-666	-0-	705	2	24	9	N	22	33	1			4

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	93	1	401	3	Y	-0-					28
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	107	1	457	3	Y	-0-					28
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	105	1	449	3	Y	-0-					28
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	111	1	470	3	Y	170	178	1			20
							187	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					20
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	119	1	475	3	Y	-0-					20

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

02	4004	X	28	-0-	-3976	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	17	-0-	-4416	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	19	-0-	-4271	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	16	-0-	-3859	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

02	2184	X	1982	-0-	-202	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1922	-0-	-238	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1701	-0-	-531	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1606	-0-	-524	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2043	2	24	9	N	22	42	1			12
03	2573	X	2063	-0-	-510	-0-	2042	2	21	9	N	19					31
04	2490	X	1897	-0-	-593	-0-	1880	2	17	9	N	15	39	1			7
05	2573	X	1889	-0-	-684	-0-	1872	2	17	9	N	15					22
06	2250	X	1749	-0-	-501	-0-	1739	2	10	9	N	9					31
07	2294	X	1730	-0-	-564	-0-	1719	2	11	9	N	10	35	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

02	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	2206	2	50	9	N	45	40	1			15
03	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2496	2	58	9	N	53	40	1			28
04	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	1987	2	58	9	N	53	66	1			15
05	2790	X	993	-0-	-1797	-0-	956	2	37	9	N	34	42	1			7
06	2700	X	16	-0-	-2684	-0-	16	2			N	-0-	7	1			-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

02	3976	X	104	-0-	-3872	-0-	76	2	28	9	N	25	19	1			10
03	3069	X	896	-0-	-2173	-0-	827	2	69	9	N	63	67	1			6
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	N	25	25	1			6
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2305	2	34	9	N	31	32	1			5
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3363	2	22	9	N	20	21	1			4
07	2294	X	1870	-0-	-424	-0-	1861	2	9	9	N	8	12	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106

02	644	N	501	-0-	-143	-0-	498	2	3	9	N	3	7	1			2
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-	2	1			-0-
04	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 6325

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

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 299070 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6052 - 6301

02	11760	X	10522	-0-	-1238	-0-	10402	2	120	9	N	109	107	1			11
03	13020	X	10992	-0-	-2028	-0-	10901	2	91	9	N	83	84	1			10
04	11850	X	9993	-0-	-1857	-0-	9865	2	128	9	N	116	112	1			14
05	12245	X	9718	-0-	-2527	-0-	9571	2	147	9	N	134	103	1			45
06	11340	X	9105	-0-	-2235	-0-	8959	2	146	9	N	133	169	1			9
07	11656	X	8826	-0-	-2830	-0-	8650	2	176	9	N	160	133	1			36

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 299663 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6295 - 6301

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
02	2128	X	-0-	-0-		-2128	-0-		1 2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1	-0-		-2355	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-		-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 299760 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6312 - 6356

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
02	10136	X	4223	-0-		-5913	-0-	217	1 3931 2			N	68	96	1			24
								75	9									
03	10881	X	3721	-0-		-7160	-0-	196	1 3488 2			N	34	39	1			19
								37	9									
04	10320	X	3034	-0-		-7286	-0-	156	1 2831 2			N	43	52	1	5	8	5
								47	9									
05	7316	X	1840	-0-		-5476	-0-	164	1 1662 2			N	13	9	1			9
								14	9									
06	5160	X	1670	-0-		-3490	-0-	84	1 1574 2			N	11	14	1	2	8	4
								12	9									
07	4681	X	1146	-0-		-3535	-0-	90	1 1048 2			N	7	9	1	1	8	1
								8	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299881 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6376 - 6434

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
02	935	N	935	-0-		-0-	-0-	83	1 833 2			N	17	15	1			8
								19	9									
03	992	N	860	-0-		-132	-0-	77	1 762 2			N	19	23	1			4
								21	9									
04	930	N	761	-0-		-169	-0-	67	1 684 2			N	9	5	1			8
								10	9									
05	1023	N	734	-0-		-289	-0-	65	1 650 2			N	17	15	1			10
								19	9									
06	840	N	654	-0-		-186	-0-	60	1 579 2			N	14	21	1			3
								15	9									
07	775	N	574	-0-		-201	-0-	55	1 508 2			N	10	10	1			3
								11	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 300353 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 6297 - 6304

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
02	5348	X	3000	-0-		-2348	-0-	272	1 2728 2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3155	-0-		-1526	-0-	289	1 2866 2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2965	-0-		-1355	-0-	265	1 2700 2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2981	-0-		-1018	-0-	270	1 2711 2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2690	-0-		-670	-0-	253	1 2437 2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2716	-0-		-601	-0-	267	1 2449 2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 300538 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6102 - 6115

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
02	3920	X	2578	-0-		-1342	-0-	2455	2 123 9			N	112	130	1			9
03	4340	X	1397	-0-		-2943	-0-	1308	2 89 9			N	81	79	1			11
04	4200	X	2187	-0-		-2013	-0-	2090	2 97 9			N	88	74	1			25
05	4278	X	2211	-0-		-2067	-0-	2119	2 92 9			N	84	76	1			33
06	3510	X	2041	-0-		-1469	-0-	1951	2 90 9			N	82	72	1			43
07	2852	X	1783	-0-		-1069	-0-	1696	2 87 9			N	79	113	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 300640 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6395 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	672	2	58	9	N	53	53	1			12
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	721	2	67	9	N	61	57	1			16
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	610	2	59	9	N	54	56	1			14
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	559	2	68	9	N	62	51	1			25
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	487	2	52	9	N	47	53	1			19
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	464	2	36	9	N	33	27	1			25

ALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 300974 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6201 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5879	2	53	9	N	48	55	1			4
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6270	2	62	9	N	56	57	1			3
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5980	2	19	9	N	17	15	1			5
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6040	2	17	9	N	15	14	1			6
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5666	2	18	9	N	16	14	1			8
07	5766	X	5709	-0-	-57	-0-	5692	2	17	9	N	15	21	1			2

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 301031 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6325 - 6341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58135	X	16163	-0-	-41972	-0-	1180	1	14907	2	N	69	56	1			34
							76	9									
03	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	1156	1	13888	2	N	56	64	1			26
							62	9									
04	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	989	1	12115	2	N	65	74	1	9	8	8
							72	9									
05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	1454	1	11306	2	N	44	25	1			27
							48	9									
06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	711	1	9213	2	N	55	54	1	10	8	18
							61	9									
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	14	22	1	4	8	6
							15	9									

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 301210 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6084 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38380	-0-	38380	38380	38151	2	229	9	N	208	177	1			31
03	88236	X	49856	-0-	-38380	-0-	49634	2	222	9	N	202	174	1			59
04	52500	X	37206	-0-	-15294	-0-	37106	2	100	9	N	91	45	1			105
05	54250	X	29043	-0-	-25207	-0-	28970	2	73	9	N	66	76	1			95
06	52500	X	21205	-0-	-31295	-0-	21187	2	18	9	N	16					111
07	54250	X	16597	-0-	-37653	-0-	16375	2	222	9	N	202	277	1			36

DAVIS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 301364 COMPL. DATE 02/09/2026 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6694 - 6700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 301412 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6377 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		831	-0-	831	831	758	2	73	9	N	66					66
03	0		255	-0-	255	1086	205	2	50	9	N	45	70	1			41
04	1342	X	256	-0-	-1086	-0-	210	2	46	9	N	42	33	1			50
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	174	2	57	9	N	52	40	1			62
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	85	2	12	9	N	11	31	1			42
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	108	2	11	9	N	10	22	1			30

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	68	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	76	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	71	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	70	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	71	1	1147	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	111	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	99	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	2	N	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	106	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	93	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	111	1	1787	2	N	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	874	-0-	-596	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	59	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	687	-0-	-543	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
07	899	N	320	-0-	-579	-0-	19	1	301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	N	3					161
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	3	63	9	N	57					218
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	3	13	9	N	12	160	1			70
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1453	3	135	9	N	123					193
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	3	4	9	N	4	164	1			33
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1386	3	85	9	N	77					110

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

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
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	48	9	N	44	164	1			31
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1246	3	44	9	N	40					71
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1323	3	32	9	N	29					100
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					100
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1321	3	36	9	N	33					133
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1392	3	35	9	N	32					165

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	37 4	1 9	621	2	Y	4	5	1			-0-
03	992	N	770	-0-	-222	-0-	41 8	1 9	721	2	Y	7	6	1			1
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59 9	1 9	1003	2	Y	8	9	1			-0-
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	31 4	1 9	526	2	Y	4	4	1			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	837	2	Y	7	6	1			1
07	1116	N	777	-0-	-339	-0-	42 6	1 9	729	2	Y	5	5	1			1

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

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

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					12
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

02	896	N	290	-0-	-606	-0-	210	2	80	9	N	73					133
03	837	N	47	-0-	-790	-0-	47	2			N	-0-					133
04	960	N	534	-0-	-426	-0-	508	2	26	9	N	24	97	1			60
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3	56	1			7
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					8
07	558	N	57	-0-	-501	-0-	57	2			N	-0-					8

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					164
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					164
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

02	3052	X	2679	-0-	-373	-0-	2668	2	11	9	N	10					87
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3603	2	22	9	N	20					107
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3481	2	35	9	N	32	2	8			137
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3223	2	44	9	N	40	2	8			175
06	3510	X	3037	-0-	-473	-0-	3016	2	21	9	N	19					194
07	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3148	2	35	9	N	32	171	1			55

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3636	2	127	9	N	115					344
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3725	2	22	9	N	20					364
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3797	2	152	9	N	138	352	1	3	8	147
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3654	2	67	9	N	61	3	8			205
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3516	2	101	9	N	92	175	1			122
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3813	2	94	9	N	85					207

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	416	2	63	9	N	57					132
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1019	2	96	9	N	87					219
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1332	2	209	9	N	190	358	1	11	8	40
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1537	2	91	9	N	83	4	8			119
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1700	2	86	9	N	78					197
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2000	2	91	9	N	83	158	1			122

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	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 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

02	6132	X	2824	-0-	-3308	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5217	-0-	-1231	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5270	-0-	-970	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2518	-0-	-2522	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	1065	-0-	-4391	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			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
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
02	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3134	3	19	9	Y	17	22	1			16
03	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3455	3	25	9	Y	23	21	1			18
04	3510	X	3349	-0-	-161	-0-	3330	3	19	9	Y	17	27	1			8
05	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3448	2	11	9	Y	10	9	1			9
06	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	3312	2	24	9	Y	22	22	1			9
07	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3365	2	40	9	Y	36	30	1			15

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	863	-0-	-307	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	958	-0-	-251	-0-	958	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

02	336	N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

02	196	X	108	-0-	-88	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	217	X	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	X	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					174
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

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

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	3	1	201	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	4	1	228	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	842	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	3	1	188	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	2	1	146	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	5	1	242	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	7	2	6	9	Y	5	3	1			2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	Y	5	4	0			2
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	Y	4	5	0			1
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	11	2	Y	7	6	0			2
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	19	1	1080	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
03	1147	N	989	-0-	-158	-0-	16	1	964	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
04	1140	N	999	-0-	-141	-0-	16	1	981	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	16	1	1105	2	Y	3					6
							3	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1053	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	Y	1					4
							1	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	76	2	Y	5	7	1			2
03	620	N	79	-0-	-541	-0-	1 7	1 9	71	2	Y	6	6	0			2
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	1 6	1 9	83	2	Y	5	7	0			-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	33	2	3	9	Y	3	2	0			1
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	0			1
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	1 1	1 9	29	2	Y	1	2	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	Y	148	168	1			22
							163	9									
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					22
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	119					141
							131	9									
05	496	N	283	-0-	-213	-0-	7	1	222	2	Y	49	174	1			16
							54	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					16
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	6	1	191	2	Y	184	168	1			32
							202	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	133	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	163	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. C. OU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 300028 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6174 - 6228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	17	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	15	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	18	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	40	1	1995	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2161	2	4	9	Y	4	7	1			8
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3280	2	4	9	Y	4	8	1			4
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3059	2	4	9	Y	4	3	1			5
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4998	2	3	9	Y	3	3	1			5
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3009	2	3	9	Y	3	3	1			5

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	155	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	84	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	140	1	2259	2	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	121	1	1942	2	N	-0-					-0-
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	2	N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

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

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	198	-0-	-82 B	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					346
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					346
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					346
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					346
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					346
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					346

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

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-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

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-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
05	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	18 1	1 9	329	2	Y	1	1	1			1
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	21 1	1 9	379	2	Y	1	1	1			1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	375	2	Y	2	3	1			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	400	2	Y	2	1	1			1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	445	2	Y	3	3	1			1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	437	2	Y	2	2	1			1

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	472	-0-	-116	-0-	448	3	24	9	N	22	180	1			50
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	526	3	18	9	N	16					66
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					66
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	603	3	96	9	N	87					153
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	528	3	65	9	N	59					212
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	452	3	41	9	N	37	186	1			63

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
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
02	2800	N	1229	-0-	-1571	3243	1227	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	3100	N	1291	-0-	-1809	1434	1289	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	2742	N	1308	-0-	-1434	-0-	1305	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	262	N	47	-0-	-215	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	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
02	2800	N	802	-0-	-1998	3916	802	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	3100	N	441	-0-	-2659	1257	441	3			Y	-0-					-0-
04	1676	N	419	-0-	-1257	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1593	-0-	-227	-0-	90 13	1 9	1490	2	Y	12	12	1			1
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	98 15	1 9	1720	2	Y	14	13	1			2
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	93 12	1 9	1582	2	Y	11	12	1			1
05	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	84 9	1 9	1448	2	Y	8	8	1			1
06	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	89 9	1 9	1481	2	Y	8	8	1			1
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	99 9	1 9	1695	2	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

02	1176	N	1006	-0-	-170	B	-0-	23 28	1 9	955	2	Y	25	33	1		11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
03	1302	N	530	-0-	-772	B	-0-	12 13	1 9	505	2	Y	12	15	1		8
04	1230	N	394	-0-	-836	B	-0-	9 12	1 9	373	2	Y	11	14	1		5
05	1116	N	954	-0-	-162	B	-0-	22 32	1 9	900	2	Y	29	16	1		18
06	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	39 61	1 9	1644	2	Y	55	48	1		25
07	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	44 56	1 9	1709	2	Y	51	63	1		13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
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
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2112	-0-	-1158	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	5	-0-	-3374	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 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
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	971	2	35	9	Y	32	45	1			21
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-	19	1			2
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-	1	1			1
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					1
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

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

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

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

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

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
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	140 1 207 9		1574	2	Y	188	190	1			45
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	151 1 197 9		1507	2	Y	179	184	1			40
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	150 1 172 9		1484	2	Y	156	168	1			28
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	155 1 180 9		1618	2	Y	164	160	1			32
06	1560 N	721	-0-	-839	-0-	70 1 157 9		494	2	Y	143	147	1			28
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	310 1 161 9		1389	2	Y	146	151	1			23

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	705	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	636	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	554	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	775	N	579	-0-	-196	-0-	576	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					208
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					208
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					208
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					208
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3	174	1			37
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	601	3	62	9	N	56					93

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2025

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

02	2800 N	2847	-0-	47	47	149	1	2698	2	Y	-0-							-0-
03	2961 N	2914	-0-	-47	-0-	155	1	2759	2	Y	-0-							-0-
04	3000 N	3013	-0-	13	13	158	1	2855	2	Y	-0-							-0-
05	3056 X	3043	-0-	-13	-0-	273	1	2770	2	Y	-0-							-0-
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	Y	-0-							-0-
07	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	146	1	1694	2	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2749	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5188	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4455	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4339	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	5040	X	3922	-0-	-1118	-0-	3911	3	11	9	Y	10	9	1			2
07	5208	X	3565	-0-	-1643	-0-	3554	3	11	9	Y	10	9	1			3

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	468	-0-	468	468	434	2	34	9	Y	31	21	1			10
05	T. A.	1231	-0-	1231	1699	1092	2	139	9	Y	126	112	1			24
06	T. A.	766	-0-	766	2465	635	2	131	9	Y	119	120	1			23
07	3071 X	606	-0-	-2465	-0-	488	2	118	9	Y	107	113	1			17

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-	1	1			1
03	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5867	-0-	-193	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			Y	-0-					-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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	28	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6400 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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	276	2	110	9	Y	100	101	1			24
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	324	2	105	9	Y	95	98	1			21
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	279	2	92	9	Y	84	90	1			15
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	277	2	96	9	Y	87	85	1			17
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	275	2	90	9	Y	82	83	1			16
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	276	2	81	9	Y	74	78	1			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	X	280	-0-	-541	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1399	2	300	9	Y	273	289	1			65
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1356	2	288	9	Y	262	269	1			58
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1394	2	252	9	Y	229	246	1			41
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1453	2	263	9	Y	239	234	1			46
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1333	2	237	9	Y	215	219	1			42
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1401	2	234	9	Y	213	221	1			34

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1847	-0-	-416	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

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
02	2660	X	2254	-0-	-406	-0-	2247	2	7	9	N	6	5	1			3
03	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-	3	1			-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	18	1	182	2	N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	28	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			4

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
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1276	2	102	9	Y	93	87	1			22
03	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1211	2	76	9	Y	69	75	1			16
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1239	2	77	9	Y	70	74	1			12
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1270	2	86	9	Y	78	76	1			14
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1180	2	74	9	Y	67	69	1			12
07	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1200	2	68	9	Y	62	64	1			10

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 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
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1498	2	76	9	N	69	67	1			7
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1622	2	61	9	N	55	55	1			7
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1543	2	52	9	N	47	49	1			5
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1541	2	55	9	N	50	38	1			17
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	N	48	62	1			3
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1484	2	65	9	N	59	49	1			13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2951	-0-	-707	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2681	-0-	-619	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2406	-0-	-624	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2360	-0-	-771	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 6987

02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	2	2	1			-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 300917 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6384 - 6391

02	5432	X	1531	-0-	-3901	-0-	1530	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	6014	X	1473	-0-	-4541	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	1154	-0-	-4666	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	965	-0-	-2321	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	877	-0-	-773	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	659	-0-	-1046	-0-	659	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 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
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	23	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	641	2	79	9	Y	72	73	1			17
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	667	2	76	9	Y	69	71	1			15
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	669	2	67	9	Y	61	65	1			11
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	748	2	69	9	Y	63	62	1			12
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	590	2	62	9	Y	56	57	1			11
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	632	2	62	9	Y	56	58	1			9

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	77	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	81	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	74	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	79	1	1269	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	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

02	644	N	620	-0-	-24	-0-	5 19	1 9	596	3	Y	17	18	1			3
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47 18	1 9	738	2	Y	16	16	1			3
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43 20	1 9	681	3	Y	18	15	1			6
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45 22	1 9	714	3	Y	20	22	1			4
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	638	3	Y	24	25	1			3
07	713	N	395	-0-	-318	-0-	22 18	1 9	355	3	Y	16	17	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
03	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	2875	-0-	-597	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
06	3360 X	2503	-0-	-857	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					113
03	2356	X	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-	61	1			52
04	2280	X	2081	-0-	-199	-0-	2081	2			N	-0-					52
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					52
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					52
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					52

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1534	-0-	-482	-0-	1534	2			N	-0-					87
03	2294	X	1560	-0-	-734	-0-	1560	2			N	-0-	52	1			35
04	2220	X	1535	-0-	-685	-0-	1535	2			N	-0-					35
05	2294	X	1550	-0-	-744	-0-	1550	2			N	-0-					35
06	2010	X	1532	-0-	-478	-0-	1532	2			N	-0-					35
07	1705	X	1381	-0-	-324	-0-	1381	2			N	-0-					35

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2290	2	8	9	N	7					92
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					92
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2441	2	36	9	N	33					125
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	N	3					128
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	N	8					136
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	80	1	2421	2	N	62	82	1			115
							68	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					47
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					47
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					47
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					47
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					47
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	814	2	N	4					51
							4	9									

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					80
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					80
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					80
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					80
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					80
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	48	1	1455	2	N	-0-					80

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					47
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					47
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					47
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	N	1					48
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2174	2	18	9	N	16					64
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	78	1	2366	2	N	8					74
							9	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					58
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					58
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					58
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3761	2	22	9	N	20					78
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3406	2	17	9	N	15					93
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	97	1	2927	2	N	-0-	60	1			13

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					119
03	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	2			N	-0-					119
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					119
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					119
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					119
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	59	1	1790	2	N	16	16	1			119
							18	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	N	20					48
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					48
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	2	13	9	N	12					60
05	1116	N	767	-0-	-349	-0-	767	2			N	-0-					60
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1189	2	55	9	N	50					110
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	58	1	1756	2	N	-0-	63	1			47

MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	161	1	719	2	Y	-0-					17
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	127	1	615	2	Y	-0-					17
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	91	1	561	2	Y	-0-					17
05	1209	N	583	-0-	-626	-0-	71	1	512	2	Y	-0-					17
06	720	N	299	-0-	-421	-0-	35	1	264	2	Y	-0-					17
07	682	N	449	-0-	-233	-0-	44	1	405	2	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					48
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					48
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					48
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					48
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					48
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	119	1	3590	2	N	-0-					48

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
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	96	1	432	2	Y	-0-					8
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	125	1	606	2	Y	-0-					8
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	-0-					8
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	99	1	711	2	Y	-0-	3	1			5
*06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	98	1	726	2	Y	-0-					5
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	87	1	798	2	Y	-0-					8

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					48
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					48
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					48
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					48

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
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	2	Y	-0-	2	1			7
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					7
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					7
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					7
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					7
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
02	1596	X	1234	-0-	-362	-0-	225	1	1009	2	Y	-0-					47
03	1488	X	893	-0-	-595	-0-	153	1	740	2	Y	-0-					47
04	1440	X	660	-0-	-780	-0-	92	1	568	2	Y	-0-					47
05	1581	X	851	-0-	-730	-0-	103	1	748	2	Y	-0-					47
*06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1527	2	Y	-0-					47
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	155	1	1427	2	Y	-0-					10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	672	N	139	-0-	-533	-0-	26	1	113	2	Y	-0-	6	1			104
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	30	1	145	2	Y	-0-					104
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	24	1	151	2	Y	-0-					104
05	620	N	165	-0-	-455	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					104
*06	180	N	149	-0-	-31	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					104
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	3723	-0-	923	923	679	1	3044	2	Y	-0-					48
03	3100	N	4065	-0-	965	1888	695	1	3370	2	Y	-0-					48
04	3000	N	2376	-0-	-624	1264	330	1	2046	2	Y	-0-					48
05	3049	N	1785	-0-	-1264	-0-	217	1	1568	2	Y	-0-					48
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	185	1	1379	2	Y	-0-					48
07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	154	1	1417	2	Y	-0-					48

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	120	-0-	120	120	22	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	123	-0-	123	243	21	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	123	-0-	123	366	17	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	498	X	132	-0-	-366	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	24	1	108	2	Y	-0-					27
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	165	2	Y	-0-					27
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	2	Y	-0-					27
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	22	1	161	2	Y	-0-					27
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					27
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1276	-0-	1276	1576	233	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	67	-0-	-1576	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-
*06	1380	X	131	-0-	-1249	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	193	-0-	-1233	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2829	2	8	9	N	7					67
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					67
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2759	2	12	9	N	11					78
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					78
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	N	2					80
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	103	1	3108	2	N	-0-					80

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

02	308	N	177	-0-	-131	-0-	32	1	145	2	Y	-0-					24
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	Y	-0-					24
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					24
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					24
*06	180	N	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	2	Y	-0-					24
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					120
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					120
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					120
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					120
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					120
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	68	1	2052	2	N	-0-					120

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					7
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2	Y	-0-					7
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	Y	-0-					7
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	25	1	175	2	Y	-0-	3	1			4
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					4
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	2	Y	-0-					21

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

02	532	N	446	-0-	-86	-0-	81	1	365	2	Y	-0-					48
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	80	1	390	2	Y	-0-					48
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	Y	-0-					48
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	369	2	Y	-0-					48
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					48
07	930	N	439	-0-	-491	-0-	43	1	396	2	Y	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	64	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	59	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	56	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	2	Y	-0-					-0-

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
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	172	1	770	2	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
03	992	X	192	-0-	-800	-0-	33	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	122	-0-	-838	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	140	-0-	-1441	-0-	16	1	121	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1380	X	108	-0-	-1272	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	132	-0-	-922	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					45

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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	8	-0-	-333	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					7

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
02	14B2 EXT		102	-0-	102	102	3	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
05	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	3752	X	2224	-0-	-1528	-0-	406	1	1818	2	Y	-0-					1
03	4154	X	2056	-0-	-2098	-0-	351	1	1705	2	Y	-0-					1
04	2820	X	1840	-0-	-980	-0-	255	1	1585	2	Y	-0-					1
05	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	191	1	1383	2	Y	-0-					1
*06	2370	X	1523	-0-	-847	-0-	180	1	1343	2	Y	-0-					1
07	2449	X	1579	-0-	-870	-0-	155	1	1424	2	Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	3	1	14	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					104

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-					13
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	96	1	450	2	Y	-0-					13
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	Y	-0-					13
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					13
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	37	1	168	2	Y	-0-	28	1			28
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	41	1	196	2	Y	-0-					28
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	2	Y	-0-					28
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					28
*06	240	N	176	-0-	-64	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					28
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		61	-0-	61	61	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	5	6	1			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	115	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	98	1	708	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	601	-0-	-59	-0-	71	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	121	-0-	-747	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	183	N	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					6
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	24	1	122	2	Y	-0-					6
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					6
05	217	N	46	-0-	-171	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					6
*06	150	N	71	-0-	-79	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					6
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	90	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	123	1	583	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	115	1	819	2	Y	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	72	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

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
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	99	1	387	2	Y	-0-					64
03	496	N	264	-0-	-232	-0-	44	1	220	2	Y	-0-					64
04	3000	N	3277	-0-	277	277	573	1	2704	2	Y	-0-					64
05	3100	N	3178	-0-	78	355	391	1	2787	2	Y	-0-					64
*06	1568	N	1213	-0-	-355	-0-	155	1	1058	2	Y	-0-					64
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					128

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
02	1512	N	1121	-0-	-391	-0-	205	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	196	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	181	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	172	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	146	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	139	1	1272	2	Y	-0-					-0-

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
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	2	Y	-0-					8
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					8
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					8
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-	3	1			5
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					5
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	14	1	60	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2026

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
02	252	X	111	-0-	-141	-0-	20	1	91	2	Y	-0-					9
03	217	X	189	-0-	-28	-0-	32	1	157	2	Y	-0-					9
04	180	X	164	-0-	-16	-0-	23	1	141	2	Y	-0-					9
05	217	X	187	-0-	-30	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					9
06	210	X	137	-0-	-73	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					9
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	296	1	1160	2	Y	-0-					215
03	1178	X	235	-0-	-943	-0-	40	1	195	2	Y	-0-					215
04	3000	N	3946	-0-	946	946	690	1	3256	2	Y	-0-					215
05	3100	N	4262	-0-	1162	2108	525	1	3737	2	Y	-0-					215
*06	3000	N	3064	-0-	64	2172	391	1	2673	2	Y	-0-	48	1			167
07	4899	X	2727	-0-	-2172	-0-	2727	2			Y	-0-					47

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					19
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					19
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					19

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					35
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					35
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					36

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	102	1	402	2	Y	-0-					4
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	154	1	763	2	Y	-0-					4
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	Y	-0-					4
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					4
06	750	N	295	-0-	-455	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					4
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					4

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	49	-0-	-175	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					39
03	217	X	85	-0-	-132	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					39
04	210	X	58	-0-	-152	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					39
05	62	X	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-	3	1			36
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					39

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3496	-0-	696	696	632 29	1 9	2835	2	Y	26	27	1			-0-
03	3100	N	3962	-0-	862	1558	677	1	3285	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3736	-0-	736	2294	518	1	3218	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4057	-0-	957	3251	492	1	3565	2	Y	-0-					-0-
*06	7153	X	3902	-0-	-3251	-0-	462	1	3440	2	Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	360	1	3299	2	Y	-0-					1

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					58
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					58
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	Y	-0-					58
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					58
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					58
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					74

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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	2	Y	-0-					13
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	Y	-0-					13
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	2	Y	-0-					13
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					13
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	113	1	844	2	Y	-0-					13
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	102	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*01	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	279	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	305	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	311	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	242	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	218	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	173	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	151	1	1387	2	Y	-0-					-0-

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
02	1120	X	592	-0-	-528	-0-	108	1	484	2	Y	-0-	2	1			49
03	1240	X	527	-0-	-713	-0-	90	1	437	2	Y	-0-					49
04	1200	X	498	-0-	-702	-0-	69	1	429	2	Y	-0-					49
05	1178	X	200	-0-	-978	-0-	24	1	176	2	Y	-0-					49
*06	780	X	132	-0-	-648	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					49
07	651	X	146	-0-	-505	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					12

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
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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	197	2	Y	75	76	1			-0-
							83	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	29	1	215	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	25	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-					60
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					60
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	2	N	-0-					60
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					60
*06	120	N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	2	N	-0-					60
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	6	1	52	2	N	-0-					23

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8568 - 10046

02	1176	X	743	-0-	-433	-0-	151	1	592	2	Y	-0-					160
03	1178	X	644	-0-	-534	-0-	108	1	536	2	Y	-0-					160
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	238	1	1486	2	Y	-0-					160
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2026

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

02	1120	N	543	-0-	-577	-0-	99	1	444	2	Y	-0-					13
03	1023	N	642	-0-	-381	-0-	110	1	532	2	Y	-0-					13
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	128	1	796	2	Y	-0-					13
05	837	N	664	-0-	-173	-0-	81	1	583	2	Y	-0-					13
*06	630	N	623	-0-	-7	-0-	74	1	549	2	Y	-0-					13
07	961	N	647	-0-	-314	-0-	64	1	583	2	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

02	112	X	76	-0-	-36	-0-	14	1	62	2	Y	-0-	1	1			6
03	124	X	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					6
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					6
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					6
*06	90	X	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					6
07	93	X	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

02	14B2	EXT	30	-0-	30	455	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	26	-0-	26	481	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	23	-0-	23	504	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	23	-0-	-504	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					182

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

02	252	N	236	-0-	-16	-0-	48	1	188	2	Y	-0-					4
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					4
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	2	Y	-0-					4
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					4
06	270	N	66	-0-	-204	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					4
07	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

02	336	N	161	-0-	-175	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					2
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	34	1	169	2	Y	-0-					2
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					2
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					2
*06	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

02	225	X	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					56
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	199	1	892	2	Y	8					41
							9	9									
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	209	1	1013	2	Y	14	53	1			2
							15	9									
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	166	1	1033	2	Y	6					8
							7	9									
05	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	156	1	1130	2	Y	11	3	1			16
							12	9									
*06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	Y	-0-					16
07	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	136	1	1248	2	Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

*12	2480	N	2067	-0-	-413	-0-	135	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*01	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	364	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*02	2352	N	1835	-0-	-517	-0-	335	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	459	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	302	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*05	2666	N	1986	-0-	-680	-0-	241	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*06	2610	N	2204	-0-	-406	-0-	261	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	235	1	2158	2	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	45	1	175	2	Y	-0-					8
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	37	1	185	2	Y	-0-					8
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	36	1	170	2	Y	-0-					8
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					8
*06	210	N	192	-0-	-18	-0-	24	1	168	2	Y	-0-					8
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					71

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	116	1	520	2	Y	-0-					13
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	120	1	581	2	Y	-0-					13
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	92	1	570	2	Y	-0-					13
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	81	1	589	2	Y	-0-					13
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-					13
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	67	-0-	-143	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	27	1	106	2	Y	-0-					45
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					45
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					45
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					45
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	61	-0-	-23	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					21
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					21
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					21
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					21
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

02	420	N	244	-0-	-176	-0-	44	1	200	2	Y	-0-					19
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	Y	-0-					19
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	36	1	219	2	Y	-0-					19
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					19
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					19
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

*12	682	N	572	-0-	-110	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					55
*01	682	N	605	-0-	-77	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					55
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	2	Y	-0-					55
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	2	Y	-0-					55
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	566	2	Y	-0-					55
*05	682	N	667	-0-	-15	-0-	81	1	586	2	Y	-0-					55
*06	660	N	645	-0-	-15	-0-	76	1	569	2	Y	-0-	43	1			12
*07	682	N	661	-0-	-21	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					12

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					42

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

02	1622	X	-0-	-0-	-1622	-0-					Y	-0-					74
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					74
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					79
05	77	X	62	-0-	-15	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					79
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					48

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	1116	-0-	1116	1116	13	1	1103	2	Y	-0-					56

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
02	2800	N	750	-0-	-2050	7632	136	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	8465	X	833	-0-	-7632	-0-	142	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	889	-0-	-281	-0-	123	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	903	-0-	-306	-0-	110	1	793	2	Y	-0-					-0-
*06	1170	X	883	-0-	-287	-0-	105	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	84	1	768	2	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					7
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					72
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					72
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					72
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					72
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					72
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	39	49	1			-0-
							43	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-					72
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					72
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	Y	-0-					72
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					72
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					106

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					18
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					18
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2026

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		25	-0-	25	25	3	1	22	2	Y	-0-					23
03	45		20	-0-	-25	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-					23
*06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

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

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
02	1484	X	1128	-0-	-356	-0-	229	1	899	2	Y	-0-					53
03	1550	X	1152	-0-	-398	-0-	193	1	959	2	Y	-0-					53
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	457	1	2157	2	Y	-0-					53
05	2263	X	1523	-0-	-740	-0-	188	1	1335	2	Y	-0-					53
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	297	1	2031	2	Y	-0-					53
07	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3290	2			Y	-0-					53

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	213	2	Y	-0-					4
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	40	1	194	2	Y	-0-					4
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	219	2	Y	-0-					4
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	71	1	516	2	Y	-0-					4
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	860	2	Y	-0-					4
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	2	Y	-0-					4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	175	1	687	2	Y	-0-					3
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					3
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	369	1	1742	2	Y	-0-					3
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	635	2	Y	-0-					3
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	449	2	Y	-0-					3
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

02	196	N	151	-0-	-45	-0-	31	1	120	2	Y	-0-					22
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2026

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 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
02	1945	N	56	-0-	-1889	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	5	1	35	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 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
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	269	1	1210	2	Y	-0-					4
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	271	1	1315	2	Y	-0-					4
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	264	1	1638	2	Y	-0-					4
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	319	1	2314	2	Y	-0-	3	1			1
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	256	1	1907	2	Y	-0-					1
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	228	1	2096	2	Y	-0-					4

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 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
02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	2			Y	-0-					37
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					37
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					37
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					37
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					37
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					4

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9245 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2026

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13000 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	130	1	643	2	Y	-0-					2
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2026

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
02	11309	X	4914	-0-	-6395	-0-	961 182	1 9	3771	2	Y	165					188
03	4402	X	3959	-0-	-443	-0-	637 165	1 9	3157	2	Y	150	300	1			38
04	4260	X	4258	-0-	-2	-0-	711 193	1 9	3354	2	Y	175					213
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	748 237	1 9	5331	2	Y	215	339	1			89
*06	4260	X	4035	-0-	-225	-0-	514	1	3521	2	Y	-0-					89
07	4402	X	3564	-0-	-838	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	238	-0-	238	238	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	621	-0-	621	859	12	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	859					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	161	-0-	161	1020	3	1	158	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	1120	N	81	-0-	-1039	-0-	4	1	21	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					59

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					25
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	Y	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	49	1	219	2	Y	-0-					4
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	46	1	222	2	Y	-0-					4
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	393	2	Y	-0-					4
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	109	1	784	2	Y	-0-	3	1			1
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	88	1	652	2	Y	-0-					1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	421	2	Y	-0-					4

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
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	42	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	37	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	28	1	198	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			198
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			198
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	2	N	-0-			198
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			198
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	470	2	N	-0-			198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

02	392	N	201	-0-	-191	-0-	41	1	160	2	Y	-0-			29
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			29
04	420	N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			29
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	111	1	794	2	Y	-0-			29
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	2	Y	-0-			29
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			10

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	227	1	1020	2	Y	-0-			19
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	233	1	1133	2	Y	-0-			19
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	186	1	1149	2	Y	-0-			19
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	175	1	1270	2	Y	-0-			19
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	166	1	1233	2	Y	-0-			19
07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	134	1	1227	2	Y	-0-			190

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

02	224	N	145	-0-	-79	-0-	29	1	116	2	Y	-0-			2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-			2
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	20	1	91	2	Y	-0-			2
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	17	1	119	2	Y	-0-			2
*06	240	N	38	-0-	-202	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			2
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-			37

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

02	947	X	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	2	Y	-0-			28
03	1705	X	1195	-0-	-510	-0-	5	1	1190	2	Y	-0-			28
04	1650	X	328	-0-	-1322	-0-	1	1	327	2	Y	-0-			28
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			28
*06	1170	X	258	-0-	-912	-0-	1	1	257	2	Y	-0-			28
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	X	-0-	-0-	-213	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		233	-0-	233	233	32	1	201	2	Y	-0-					60
05	T. A.		816	-0-	816	1049	99	1	717	2	Y	-0-					60
06	T. A.		1398	-0-	1398	2447	166	1	1232	2	Y	-0-					60
07	T. A.		1231	-0-	1231	3678	121	1	1110	2	Y	-0-					60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	35	1	154	2	Y	-0-					19
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	41	1	200	2	Y	-0-					19
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	2	Y	-0-					19
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	28	1	199	2	Y	-0-	3	1			16
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					99
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					99

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
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	19	1	83	2	Y	-0-					4
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					4
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	2	Y	-0-					4
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	63	1	461	2	Y	-0-	2	1			2
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	1010	2	Y	-0-					4
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	121	1	1109	2	Y	-0-					4

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	94	-0-	94	125	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	175	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	205	X	30	-0-	-175	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	42	1	310	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					7
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					7

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					1
03	434	X	201	-0-	-233	-0-	34	1	167	2	Y	-0-					1
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	2	Y	-0-					1
05	310	X	273	-0-	-37	-0-	33	1	240	2	Y	-0-					1
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					118
07	372	X	242	-0-	-130	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					118

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	90	1	404	2	N	-0-			42
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	61	1	294	2	N	-0-			42
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	98	1	611	2	N	-0-			42
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	505	2	N	-0-			42
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

02	728	N	358	-0-	-370	-0-	73	1	285	2	Y	-0-			18
03	620	N	232	-0-	-388	-0-	39	1	193	2	Y	-0-			18
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	195	1	918	2	Y	-0-			18
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	85	1	606	2	Y	-0-			18
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	140	1	961	2	Y	-0-			18
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			18

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

02	140	N	136	-0-	-4	-0-	25	1	111	2	Y	-0-			1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	2	Y	-0-			1
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	-0-			1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-			1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	Y	-0-			27
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-			27

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

02	56	N	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-			-0-
04	101	X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	55	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	36	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	33	1	235	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	332	1	1302	2	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	224	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	339	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	143	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	311	1	2128	2	Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

02	2771	X	30	-0-	-2741	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					13
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					13
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					13
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
04	451	X	-0-	-0-	-451	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					4
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					4
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	-0-					4
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					4
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

02	196	N	148	-0-	-48	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					25
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					25
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	Y	-0-					25
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					25
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					92
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	Y	-0-					92

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	50	50	1			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

02	2800	N	3404	-0-	604	604	691	1	2713	2	Y	-0-					1
03	614	N	10	-0-	-604	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					1
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	350	1	1653	2	Y	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	2	Y	-0-					1
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	47	1	323	2	Y	-0-					1
07	310	X	181	-0-	-129	-0-	181	2			Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	169	1	757	2	Y	7					58
							8	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	199	1	967	2	Y	14	53	1			19
							15	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	145	1	896	2	Y	6					25
							7	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	142	1	1027	2	Y	12	3	1			34
							13	9									
06	1140	N	961	-0-	-179	-0-	114	1	847	2	Y	-0-					55
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	120	1	1104	2	Y	-0-					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					37
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					37
04	270	N	51	-0-	-219	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					37
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	61	1	435	2	Y	-0-					37
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	2	Y	-0-					10
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2946					Y	36	36	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2946					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		36	-0-	36	2982	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	2986	X	4	-0-	-2982	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	455	1	1784	2	Y	69	89	1			-0-
							76	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	107	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	210	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	88	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	120	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	895	-0-	-141	-0-	181	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	142	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	110	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	885	-0-	-169	-0-	109	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	119	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

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
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	21	1	84	2	Y	-0-					3
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					3
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					3
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					3
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					3
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					3

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
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	Y	-0-					31
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	450	X	76	-0-	-374	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					56
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					56
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					56
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		36	-0-	36	38	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	7	1	1691	2	N	-0-					120
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	3	1	638	2	N	-0-					120
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	4	1	976	2	N	-0-					120
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					120
06	3000	N	6702	-0-	3702	3702	797	1	5905	2	N	-0-					40
07	3100	N	8350	-0-	5250	8952	8350	2			N	-0-					40

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	160	2	Y	-0-					96
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					96
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	161	1	762	2	Y	-0-					96
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	81	1	574	2	Y	-0-					96
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	103	1	706	2	Y	-0-					55
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					55

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					20
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					20
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2			Y	-0-					12
03	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			Y	-0-					12
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2026

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

02	14B2 EXT		547	-0-	547	3186	111	1	436	2	Y	-0-					10
03	3279	X	93	-0-	-3186	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	Y	-0-					10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					118
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	N	-0-					118
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-					118
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					118
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					80
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					80
04	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-					80
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					80
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	1	2			Y	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2026

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			11

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2026

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

02	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			98
03	T. A.		160	-0-	160	292	1	1	159	2	Y	-0-			98
04	T. A.		145	-0-	145	437	1	1	144	2	Y	-0-			98
05	437	X	-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-			98
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	345	1	2433	2	Y	-0-			98
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-			98

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

02	14B2	EXT	97	-0-	97	437	20	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	10355	X	9918	-0-	-437	-0-	1664	1	8254	2	Y	-0-			-0-
04	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	2625	1	12388	2	Y	-0-			-0-
05	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	2439	1	17372	2	Y	-0-			-0-
06	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	1388	1	9496	2	Y	-0-			-0-
07	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			Y	-0-			-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

02	2436	N	270	-0-	-2166	-0-	1	1	269	2	Y	-0-			112
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	Y	-0-			112
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	1	1	206	2	Y	-0-			112
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			112
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	222	1	1597	2	Y	-0-			112
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	5600	X	5053	-0-	-547	-0-	1025	1	4028	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	4262	-0-	-1969	-0-	715	1	3547	2	Y	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1051	1	4958	2	Y	-0-					-0-
05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	1220	1	8691	2	Y	-0-					-0-
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	863	1	5902	2	Y	-0-					26
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					26

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EQV OPERATING LLC 101634
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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	N	2					75
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					75
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					75
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					75
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					75
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					75

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
02	1260	X	520	-0-	-740	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03	1395	X	909	-0-	-486	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	669	-0-	-681	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1052	-0-	-312	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
06	1320	X	696	-0-	-624	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	899	X	856	-0-	-43	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

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
02	1568	N	1380	-0-	-188	-0-	1338	3	42	9	Y	38	155	1			109
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1179	2	140	9	Y	127					236
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1141	3	142	9	Y	129	143	1			222
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1231	3	257	9	Y	234	263	1			193
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					193
07	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1027	3	98	9	Y	89					282

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
02	3444	X	2915	-0-	-529	-0-	2908	3	7	9	Y	6	24	1			17
03	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2567	2	21	9	Y	19					36
04	3600	X	2478	-0-	-1122	-0-	2456	3	22	9	Y	20	22	1			34
05	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2670	3	41	9	Y	37	40	1			31
06	3540	X	2481	-0-	-1059	-0-	2481	3			Y	-0-					31
*07	3224	X	2422	-0-	-802	-0-	2409	3	13	9	Y	12					43

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

02	2044 X	1277	-0-	-767	-0-	1277	2			Y	-0-					27
03	2263 X	1012	-0-	-1251	-0-	1012	2			Y	-0-					27
04	2190 X	2086	-0-	-104	-0-	2086	2			Y	-0-					27
05	2263 X	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			Y	-0-					27
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					27
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					27

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2026

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1792	N	1613	-0-	-179	-0-	1613	2			Y	-0-					68
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					68
04	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1746	2	75	9	Y	68	64	1			72
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					72
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					72
07	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2			Y	-0-					72

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

02	1680	X	864	-0-	-816	-0-	182	1	682	2	Y	-0-					75
03	1860	X	647	-0-	-1213	-0-	91	1	381	2	Y	159	152	1			82
							175	9									
04	1650	X	165	-0-	-1485	-0-	1	1	2	2	Y	147	147	1			82
							162	9									
05	1395	X	3	-0-	-1392	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					82
06	1050	X	195	-0-	-855	-0-	14	1	46	2	Y	123	123	1			82
							135	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	2	Y	-0-					82

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

02	1764	X	1008	-0-	-756	-0-	1008	2			Y	-0-					20
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					20
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2726	2	37	9	Y	34	32	1			22
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					22
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					22
07	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			Y	-0-					22

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2026

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

02	2800	N	2602	-0-	-198	801	2602	2			Y	-0-					3
03	3100	N	2868	-0-	-232	569	2868	2			Y	-0-					3
04	3000	N	2661	-0-	-339	230	2661	2			Y	-0-					3
05	2952	N	2722	-0-	-230	-0-	2722	2			Y	-0-					3
06	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					3
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	2658	2			Y	-0-					3

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

02	4004	X	3689	-0-	-315	-0-	3689	2			N	-0-					39
03	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4061	2	121	9	N	110	123	1			26
04	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	3922	2	37	9	N	34	32	1			28
05	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4006	2			N	-0-					28
06	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	3790	2			N	-0-					28
07	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	3906	2			N	-0-					28

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	145	-0-	-247	-0-	145	2			Y	-0-					52
03	434	X	293	-0-	-141	-0-	293	2			Y	-0-					52
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	271	2	95	9	Y	86	83	1			55
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					56
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					56
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					56

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 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
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	159	1	598	2	Y	-0-					13
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	138	1	580	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	166	1	688	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	163	1	618	2	Y	-0-					7
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	318	1	1074	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	298	1	1076	2	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1986	-0-	-58	-0-	1917	2	69	9	Y	63	68	1			109
03	2263	X	1673	-0-	-590	-0-	1621	2	52	9	Y	47					156
04	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	1918	2			Y	-0-	155	1			1
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1804	2	79	9	Y	72					73
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					73
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3	9	Y	3					76

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

02	14B2 EXT		302	-0-	302	956	280	2	22	9	N	20	107	1			20
03	14B2 EXT		338	-0-	338	1294	338	2			N	-0-					20
04	14B2 EXT		270	-0-	270	1564	270	2			N	-0-					20
05	14B2 EXT		311	-0-	311	1875	311	2			N	-0-					20
06	14B DENY		224	-0-	224	2099	224	2			N	-0-					20
07	2417	X	318	-0-	-2099	-0-	316	2	2	9	N	2					22

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8600	2	33	9	N	30					43
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					43
04	6030	X	260	-0-	-5770	-0-	260	2			N	-0-					43
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					43
06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8389	2	69	9	N	63					106
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6212	2	92	9	N	84	174	1			16

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					74
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3060	2	45	9	Y	41					115
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					115
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1471	2	39	9	Y	35					150
06	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					150
07	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	2875	2			Y	-0-					150

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 10021 - 13774

02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3515	2	25	9	N	23					52
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4560	2	86	9	N	78					130
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2923	2	195	9	N	177	225	1			82
05	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	3364	2	50	9	N	45					127
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7439	2	31	9	N	28					155
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8112	2	154	9	N	140	175	1			120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	226	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	220	1	1793	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	216	1	1747	2	Y	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	283	1	2167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	227	1	1731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	94	1	691	2	N	-0-					50
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	181	1	1595	2	N	-0-					50
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	161	1	1313	2	N	-0-					50
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	186	1	1505	2	N	-0-					50
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	121	1	930	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	139	1	1064	2	N	-0-					50

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	258	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	244	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	250	1	2040	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	248	1	2003	2	Y	3					3
							3	9									
06	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	216	1	1654	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	285	1	2174	2	Y	6	6	8			3
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	Y	12					164
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	151	1			13
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					13
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	7	1	327	2	Y	20					33
							22	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					33
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					33

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					32
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					32
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					32

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					6
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					6
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					6
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	Y	6					6
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					6
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					6
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					6
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					6

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
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	286	1	2173	2	Y	174	139	1			84
							191	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	324	1	1975	2	Y	160	167	1			77
							176	9									
04	3390	X	2259	-0-	-1131	-0-	294	1	1757	2	Y	189	232	1	8	8	26
							208	9									
05	3503	X	2411	-0-	-1092	-0-	244	1	2012	2	Y	141	81	1			86
							155	9									
06	3390	X	2071	-0-	-1319	-0-	96	1	1797	2	Y	162	174	1	15	8	59
							178	9									
07	2945	X	2060	-0-	-885	-0-	152	1	1764	2	Y	131	128	1	18	8	44
							144	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

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

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
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					10
03	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	2	1	1087	2	Y	2					12
							2	9									
04	1080	X	846	-0-	-234	-0-	843	2	3	9	Y	3					15
05	1240	X	983	-0-	-257	-0-	20	1	963	2	Y	-0-					15
06	1200	X	1157	-0-	-43	-0-	140	1	1015	2	Y	2					17
							2	9									
07	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	28	1	1067	2	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	2					2
							2	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	24	1	170	2	N	23					25
							25	9									
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	Y	231	242	1			81
							254	9									
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1032	1	2895	2	Y	118	173	1			26
							130	9									
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1121	1	3631	2	Y	38	54	1			10
							42	9									
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	1254	1	4133	2	Y	54	26	1			38
							59	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1221	1	3681	2	Y	33	51	1			20
							36	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1266	1	3377	2	Y	35	26	1			29
							39	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
02	812	N	453	-0-	-359	-0-	451	2	2	9	N	2					244
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					248
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4					252
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	4					256
*06	840	N	832	-0-	-8	-0-	828	2	4	9	N	4					260
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					260

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					232
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					232

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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					2
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	112	2	1	9	N	1					3
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					4
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

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
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7			83
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1583	2	9	9	N	8			91
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7			98
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	N	10			108
*06	1530	X	915	-0-	-615	-0-	909	2	6	9	N	5			113
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			113

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
03	14B2	EXT	-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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

02	7784	X	7295	-0-	-489	-0-	7255	2	40	9	N	36			1360
03	8618	X	7832	-0-	-786	-0-	7789	2	43	9	N	39			1399
04	8220	X	7516	-0-	-704	-0-	7475	2	41	9	N	37			1436
05	8246	X	7062	-0-	-1184	-0-	7023	2	39	9	N	35			1471
*06	7830	X	7243	-0-	-587	-0-	7203	2	40	9	N	36			1507
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			1507

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7			245
03	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1028	2	6	9	N	5			250
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	6			256
05	1488	N	973	-0-	-515	-0-	967	2	6	9	N	5			261
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	6			267
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			267

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3			288
03	651	N	297	-0-	-354	-0-	296	2	1	9	N	1			289
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2			291
05	620	N	186	-0-	-434	-0-	185	2	1	9	N	1			292
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2			294
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			294

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6					152
03	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1135	2	7	9	N	6					158
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6					164
05	1364	N	869	-0-	-495	-0-	865	2	4	9	N	4					168
*06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1005	2	6	9	N	5					173
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					173

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1903	-0-	1903	1903	1893	2	10	9	Y	9					131
03	14B2 EXT		2153	-0-	2153	4056	2141	2	12	9	Y	11					142
04	14B2 EXT		1189	-0-	1189	5245	1182	2	7	9	Y	6					148
05	14B2 EXT		545	-0-	545	5790	542	2	3	9	Y	3	89	1			62
*06	7133	X	1343	-0-	-5790	-0-	1335	2	8	9	Y	7					69
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					69

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

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

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4					154
03	868	N	601	-0-	-267	-0-	598	2	3	9	N	3					157
04	870	N	640	-0-	-230	-0-	637	2	3	9	N	3					160
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	877	2	4	9	N	4					164
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3					167
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					167

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	2	4	9	N	4					179
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1127	2	7	9	N	6					185
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	877	2	4	9	N	4					189
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	904	2	6	9	N	5					194
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6					200
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					200

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4					72
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	N	4					76
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	N	5					81
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					84
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					87
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					87

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2143	2	12	9	Y	11					71
03	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	2453	2	13	9	Y	12					83
04	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2315	2	88	9	Y	80	157	1			6
05	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	2445	2	13	9	Y	12					18
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2475	2	13	9	Y	12					30
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					30

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7					244
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1208	2	7	9	Y	6					250
04	1560	X	988	-0-	-572	-0-	982	2	6	9	Y	5					255
05	1643	X	984	-0-	-659	-0-	978	2	6	9	Y	5					260
*06	1590	X	1036	-0-	-554	-0-	1030	2	6	9	Y	5					265
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					265

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	327	-0-	-149	-0-	325	2	2	9	N	2					307
03	620	N	346	-0-	-274	-0-	344	2	2	9	N	2					309
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	336	2	2	9	N	2					311
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	221	2	1	9	N	1					312
*06	330	N	197	-0-	-133	-0-	196	2	1	9	N	1					313
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					313

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					435
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	2	2	9	N	2					437
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					439
05	465	N	213	-0-	-252	-0-	212	2	1	9	N	1					440
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					444
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					444

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					120
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4					124
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1993	2	11	9	Y	10					134
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					134
*06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					134
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					134

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

02	700	N	513	-0-	-187	-0-	510	2	3	9	N	3					139
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4					143
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	240	2	1	9	N	1					144
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	532	2	3	9	N	3					147
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	N	4					151
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					151

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					352
03	1054	X	903	-0-	-151	-0-	899	2	4	9	Y	4					356
04	1020	X	370	-0-	-650	-0-	368	2	2	9	Y	2					358
05	1178	X	512	-0-	-666	-0-	509	2	3	9	Y	3					361
*06	1140	X	694	-0-	-446	-0-	691	2	3	9	Y	3					364
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					364

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					113
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					114
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					114
05	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					114
*06	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					114
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					114

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2					242
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					244
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					245
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					246
*06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1					247
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

02	5460	X	4123	-0-	-1337	-0-	4100	2	23	9	Y	21	113	1			458
03	7192	X	4374	-0-	-2818	-0-	4350	2	24	9	Y	22					480
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					480
05	7192	X	3300	-0-	-3892	-0-	3282	2	18	9	Y	16					496
*06	5100	X	2418	-0-	-2682	-0-	2405	2	13	9	Y	12					508
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					508

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					11
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					13
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	160	2	1	9	Y	1					14
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1					15
*06	360	N	201	-0-	-159	-0-	200	2	1	9	Y	1					16
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					122
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1	10	1			113
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					113
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	202	2	1	9	N	1					114
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					185
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	484	2	2	9	N	2					187
04	720	N	466	-0-	-254	-0-	464	2	2	9	N	2					189
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	421	2	2	9	N	2					191
*06	480	N	368	-0-	-112	-0-	366	2	2	9	N	2					193
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					193

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1335	-0-	-177	-0-	1327	2	8	9	Y	7	37	1			176
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2364	2	13	9	Y	12					188
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					188
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1985	2	11	9	Y	10					198
*06	2310	X	1826	-0-	-484	-0-	1816	2	10	9	Y	9					207
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					207

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12519	2	69	9	N	63					426
03	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11306	2	63	9	N	57					483
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9021	2	50	9	N	45					528
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8346	2	46	9	N	42					570
*06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7665	2	42	9	N	38					608
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					608

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1680	-0-	1680	2717	1671	2	9	9	Y	8					132
03	3241	X	524	-0-	-2717	-0-	521	2	3	9	Y	3					135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					135
*06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					135
*07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					134
03	961	N	708	-0-	-253	-0-	705	2	3	9	N	3					137
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					140
05	775	N	580	-0-	-195	-0-	577	2	3	9	N	3					143
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					146
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					146

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	11	1			107
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					107
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					107
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					107
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					107
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					107

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	14B2	EXT	247	-0-	247	247	246	2	1	9	Y	1					178
05	14B2	EXT	341	-0-	341	588	339	2	2	9	Y	2					180
*06	14B2	EXT	462	-0-	462	1050	460	2	2	9	Y	2					182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					Y	NO RPT					182

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					24
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					25
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1472	-0-	1472	9037	1464	2	8	9	Y	7					43
03	0	W	1312	-0-	1312	10349	1304	2	8	9	Y	7					50
04	0	W	1209	-0-	1209	11558	1202	2	7	9	Y	6					56
05	0	W	910	-0-	910	12468	904	2	6	9	Y	5	61	1			-0-
*06	0	W	1032	-0-	1032	13500	1026	2	6	9	Y	5					5
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13500					Y	NO RPT					5

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5201					Y	NO RPT					8

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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					276
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6					282
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					287
05	992	N	783	-0-	-209	-0-	779	2	4	9	N	4					291
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8	9	N	7					298
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					298

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	659	-0-	-489	-0-	656	2	3	9	N	3					127
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					127
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					127
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					127
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					44
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					44
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					44
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					44
*06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					44
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					44

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	724	-0-	-900	-0-	720	2	4	9	Y	4	20	1			222
03	1798	X	958	-0-	-840	-0-	952	2	6	9	Y	5					227
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					227
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	Y	6					233
*06	1140	X	477	-0-	-663	-0-	475	2	2	9	Y	2					235
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					235

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					512

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	483	-0-	-273	-0-	481	2	2	9	Y	2					66
03	837	X	793	-0-	-44	-0-	789	2	4	9	Y	4					70
04	810	X	553	-0-	-257	-0-	550	2	3	9	Y	3					73
05	713	X	163	-0-	-550	-0-	162	2	1	9	Y	1					74
*06	780	X	626	-0-	-154	-0-	623	2	3	9	Y	3					77
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					77

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					223

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8					70
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	N	6					76
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1822	2	10	9	N	9					85
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	660	2	3	9	N	3					88
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5					93
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					93

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	261	-0-	261	261	260	2	1	9	N	1					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	261					N	NO RPT					28

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	786	-0-	-222	-0-	782	2	4	9	N	4					353
03	1705	N	733	-0-	-972	-0-	729	2	4	9	N	4					357
04	1350	N	637	-0-	-713	-0-	634	2	3	9	N	3					360
05	868	N	673	-0-	-195	-0-	670	2	3	9	N	3					363
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4					367
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					367

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7					111
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4	114	1			1
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1035	2	6	9	N	5					6
05	1178	N	676	-0-	-502	-0-	673	2	3	9	N	3					9
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	N	4					13
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					13

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1066					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	2	7	9	N	6					425
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6					431
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	N	6					437
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6					443
*06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1129	2	7	9	N	6					449
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					449

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	640	-0-	-60	-0-	637	2	3	9	Y	3					381
03	1116	X	991	-0-	-125	-0-	985	2	6	9	Y	5					386
04	1080	X	1027	-0-	-53	-0-	1021	2	6	9	Y	5					391
05	1116	X	540	-0-	-576	-0-	537	2	3	9	Y	3					394
*06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	Y	6					400
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					400

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					171
03	372	X	219	-0-	-153	-0-	218	2	1	9	Y	1					172
04	360	X	229	-0-	-131	-0-	228	2	1	9	Y	1					173
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					175
*06	360	X	198	-0-	-162	-0-	197	2	1	9	Y	1					176
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					176

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					376
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	985	2	6	9	N	5					381
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6					387
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	977	2	6	9	N	5					392
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					397
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					397

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 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
02	672	X	174	-0-	-498	-0-	173	2	1	9	Y	1					21
03	465	X	295	-0-	-170	-0-	294	2	1	9	Y	1					22
04	420	X	322	-0-	-98	-0-	320	2	2	9	Y	2					24
05	434	X	170	-0-	-264	-0-	169	2	1	9	Y	1					25
*06	360	X	155	-0-	-205	-0-	154	2	1	9	Y	1					26
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					26

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

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
02	504	X	493	-0-	-11	-0-	491	2	2	9	Y	2					67
03	558	X	475	-0-	-83	-0-	473	2	2	9	Y	2					69
04	510	X	279	-0-	-231	-0-	278	2	1	9	Y	1					70
05	558	X	57	-0-	-501	-0-	57	2			Y	-0-					70
*06	540	X	232	-0-	-308	-0-	231	2	1	9	Y	1					71
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					71

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					24
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					24
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
*06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5073					Y	NO RPT					35

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					74

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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					100
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	306	2	2	9	N	2					102
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					104
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	310	2	2	9	N	2					106
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					106
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					106

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6					709
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1140	2	7	9	N	6					715
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	N	4					719
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1133	2	7	9	N	6					725
*06	1110	N	352	-0-	-758	-0-	350	2	2	9	N	2					727
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					727

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
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					325
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	N	5					330
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	865	2	4	9	N	4					334
05	1333	N	694	-0-	-639	-0-	691	2	3	9	N	3					337
*06	1050	N	539	-0-	-511	-0-	536	2	3	9	N	3					340
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					340

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
02	1708	X	1603	-0-	-105	-0-	1594	2	9	9	N	8					515
03	1922	X	1572	-0-	-350	-0-	1563	2	9	9	N	8					523
04	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	1498	2	8	9	N	7					530
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2843	2	15	9	N	14					544
*06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2241	2	12	9	N	11					555
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					555

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
02	1260	X	1133	-0-	-127	-0-	1126	2	7	9	N	6					676
03	1333	X	1087	-0-	-246	-0-	1081	2	6	9	N	5					681
04	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	1003	2	6	9	N	5					686
05	1271	X	1139	-0-	-132	-0-	1132	2	7	9	N	6					692
*06	1230	X	845	-0-	-385	-0-	841	2	4	9	N	4					696
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					696

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
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3					57
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5					62
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	Y	4					66
05	775	X	758	-0-	-17	-0-	754	2	4	9	Y	4					70
*06	1050	X	909	-0-	-141	-0-	903	2	6	9	Y	5					75
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					75

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
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					203
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					205
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5					210
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					214
*06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					216
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					209
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					209
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					209

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11	9	N	10					745
03	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	1970	2	11	9	N	10					755
04	2040	X	1755	-0-	-285	-0-	1745	2	10	9	N	9					764
05	2294	X	1669	-0-	-625	-0-	1660	2	9	9	N	8					772
*06	2220	X	2005	-0-	-215	-0-	1994	2	11	9	N	10					782
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					782

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
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	Y	11					861
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	Y	10					871
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2769	2	15	9	Y	14					885
05	2542	X	2133	-0-	-409	-0-	2121	2	12	9	Y	11					896
*06	2460	X	1908	-0-	-552	-0-	1898	2	10	9	Y	9					905
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					905

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
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
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
02	1932	X	1883	-0-	-49	-0-	1873	2	10	9	N	9					807
03	2139	X	1992	-0-	-147	-0-	1981	2	11	9	N	10					817
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1872	2	10	9	N	9					826
05	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1923	2	11	9	N	10					836
*06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1900	2	11	9	N	10	156	1			690
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					690

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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					268
03	744	N	499	-0-	-245	-0-	497	2	2	9	N	2					270
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					274
05	961	N	601	-0-	-360	-0-	598	2	3	9	N	3					277
*06	480	N	280	-0-	-200	-0-	279	2	1	9	N	1					278
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					278

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
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					647
03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	N	9					656
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1658	2	9	9	N	8					664
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1574	2	9	9	N	8					672
*06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1839	2	10	9	N	9					681
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					681

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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					169
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					169
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					169
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					169
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					182
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					182
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					182
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					316
03	2015	X	1901	-0-	-114	-0-	1891	2	10	9	Y	9					325
04	1950	X	999	-0-	-951	-0-	993	2	6	9	Y	5					330
05	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	1180	2	7	9	Y	6					336
*06	1830	X	840	-0-	-990	-0-	836	2	4	9	Y	4					340
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					340

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2026

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	433	1	1816	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3118	-0-	18	18	602	1	2516	3	N	-0-					-0-
04	2656	N	2638	-0-	-18	-0-	509	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	455	1	1845	3	N	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	356	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	336	1	1363	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	2203	1	8409	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	2227	1	8499	3	N	-0-					-0-
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	470	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	275	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	247	1	960	3	N	-0-					-0-
07	558	X	533	-0-	-25	-0-	108	1	425	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
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	447	1	1915	3	Y	-0-					68
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	496	1	2122	3	Y	-0-					68
04	2160	N	1080	-0-	-1080	-0-	205	1	875	3	Y	-0-					68
05	2232	N	1539	-0-	-693	-0-	290	1	1249	3	Y	-0-					68
06	2160	N	1163	-0-	-997	-0-	198	1	965	3	Y	-0-					68
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	208	1	1026	3	Y	-0-					68

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	305	1	1306	3	N	-0-					22
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	371	1	1587	3	N	-0-					22
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	243	1	1040	3	N	-0-					22
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	314	1	1354	3	N	-0-					22
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	206	1	1006	3	N	5					27
							6	9									
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	165	1	812	3	N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	267	1	1115	3	N	-0-					23
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	215	1	901	3	N	-0-					23
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	376	1	1574	3	N	-0-					23
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	405	1	1645	3	N	-0-					23
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	460	1	1866	3	N	-0-					23
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	540	1	2197	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	210	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	233	1	999	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	508	-0-	-572	-0-	96	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	478	-0-	-638	-0-	90	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	548	-0-	-532	-0-	94	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	98	1	483	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	231	1	992	3	Y	-0-					55
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	160	1	683	3	Y	-0-					55
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	129	1	549	3	Y	-0-					55
05	1085	N	865	-0-	-220	-0-	163	1	702	3	Y	-0-					55
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	234	1	1137	3	Y	-0-					55
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	236	1	1163	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-			-0-
*03	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	64	1	1126	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	63	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*05	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	80	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-			-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	2	Y	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

*01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	57	1	1053	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	64	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*05	1240	N	913	-0-	-327	-0-	58	1	855	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	808	-0-	-512	-0-	53	1	755	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	57	1	1007	2	Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	27	-0-	27	416	27	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	436	-0-	436	852	436	2			Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1456	N	1284	-0-	-172	-0-	64	1	1189	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
*03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	81	1	1415	2	Y	27	25	1			10
							30	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1261	2	Y	24	31	1			3
							26	9									
*05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	79	1	1150	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
06	1710	N	1098	-0-	-612	-0-	70	1	1007	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	80	1	1422	2	Y	17	20	1			1
							19	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					19
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					19
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					19
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	Y	40					59
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					59
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					59

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	82	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	90	1	1581	2	Y	-0-					-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	93	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	84	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1224	-0-	-666	-0-	80	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1215	-0-	-614	-0-	65	1	1150	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	853	-0-	-356	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	818	-0-	-262	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	717	-0-	-213	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	1473	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

02	672	X	321	-0-	-351	-0-	17	1	303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	55	1	1002	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1270	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1085	X	852	-0-	-233	-0-	67	1	783	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					131
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					131
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	236	2	3	9	N	3					134
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					134
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	84	2	2	9	N	2					136
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					136

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					48
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					48
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					48
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					48
06	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					48
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48

DOUBLE L CONTRACTORS, LLC 100762
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	358	1			130
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	471	340	1			261
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	347	1			249
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725	481	1			493
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	348	1			352
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	330	1			354

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

02	14B2 EXT	480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					77
03	14B2 EXT	500	-0-	500	980	500	2			N	-0-					77
04	14B2 EXT	450	-0-	450	1430	450	2			N	-0-					77
05	14B2 EXT	423	-0-	423	1853	423	2			N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1853					N	-0-					77
07	14B2 EXT	372	-0-	372	2225	372	2			N	-0-					77

EQV OPERATING LLC 101634
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	12	7			13
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	38	2	32	9	Y	29	17	1			25
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	46	3	14	9	Y	13					38
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13	9	Y	12	28	1			22
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	Y	12					34
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	3	13	9	Y	12					46

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

02	2912 X	2320	-0-	-592	-0-	2309	3	11	9	N	10					32
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					32
04	3120 X	2712	-0-	-408	-0-	2712	3			N	-0-					32
05	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3			N	-0-					32
06	3120 X	2643	-0-	-477	-0-	2643	3			N	-0-					32
07	3224 X	2900	-0-	-324	-0-	2900	3			N	-0-					32

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			Y	-0-	18	7			26
03	3255 X	2295	-0-	-960	-0-	2295	2			Y	-0-	17	1			9
04	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2440	3	1	9	Y	1					10
05	3534 X	2569	-0-	-965	-0-	2568	3	1	9	Y	1	9	1			2
06	3420 X	2875	-0-	-545	-0-	2874	3	1	9	Y	1					3
07	4743 X	2434	-0-	-2309	-0-	2431	3	3	9	Y	3					6

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	64					124
							70	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	N	-0-	81	1			43
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	3	N	-0-					43
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	3	N	-0-					43
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	N	5					48
							6	9									
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	28	1	130	3	N	-0-					48

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

02	448	N	423	-0-	-25	-0-	79	1	344	3	N	-0-					153
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	414	3	N	-0-					153
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					153
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					153
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	73	1			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	121	1	524	3	N	86					143
							95	9									
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	26	1	110	3	N	17					160
							19	9									
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	10	1	43	3	N	7	154	1			13
							8	9									
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	24	1	101	3	N	-0-					13
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	8	1	34	3	N	5					18
							6	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	3	N	-0-					18

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	86	1	373	3	Y	41					83
							45	9									
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	70	1	302	3	Y	-0-					83
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	3	Y	-0-					83
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	71	1	301	3	Y	44					127
							48	9									
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	56	1	233	3	Y	-0-					127
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	54	1	215	3	Y	10	82	1			55
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 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
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	472	1	2050	3	N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	522	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	501	1	2130	3	N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	524	1	2209	3	N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	511	1	2103	3	N	49	49	1			-0-
							54	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	523	1	2080	3	N	-0-					-0-

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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	560	N	220	-0-	-340	-0-	41	1	179	3	Y	-0-					1
03	620	N	166	-0-	-454	-0-	31	1	135	3	Y	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					1
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					1
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	3	Y	-0-					1

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
02	672	N	442	-0-	-230	-0-	61	1	381	3	N	-0-					31
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	569	3	N	39					70
							43	9									
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	136	1	524	3	N	-0-					70
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	135	1	405	3	N	-0-					70
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	170	1	526	3	N	-0-					70
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	87	1	417	3	N	-0-					70

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
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	315	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	290	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	281	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	299	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	309	1	1275	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	340	1	1350	3	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-					58
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	13	1	57	3	N	-0-	45	1			13
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					13
05	248	N	41	-0-	-207	-0-	8	1	33	3	N	-0-					13
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	N	-0-					13
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					13

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	698	1	3027	3	Y	-0-					28
03	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	760	1	3260	3	Y	59					87
							65	9									
04	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	741	1	3152	3	Y	36	25	1			98
							40	9									
05	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	776	1	3272	3	Y	59					157
							65	9									
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	788	1	3244	3	Y	1	106	1			52
							1	9									
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	843	1	3349	3	Y	66	68	1			50
							73	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	268	1	1165	3	N	-0-					158
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	217	1	931	3	N	42	172	1			28
							46	9									
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	220	1	934	3	N	-0-					28
05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	214	1	904	3	N	-0-					28
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	204	1	841	3	N	107	90	1			45
							118	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	237	1	942	3	N	-0-					45

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	N	52					81
							57	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	229	1	980	3	N	4	53	1			32
							4	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	275	1	1170	3	N	-0-					32
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	233	1	984	3	N	-0-					32
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	251	1	1034	3	N	-0-					32
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	275	1	1094	3	N	-0-					32

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	42	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	44	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	459	1	1990	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	388	1	1661	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	397	1	1688	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2196	-0-	-377	-0-	421	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	397	1	1636	3	N	64	11	1			53
							70	9									
07	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	429	1	1704	3	N	5					58
							6	9									

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	149	-0-	-327	-0-	28	1	121	3	Y	-0-					8
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	98	1	415	3	Y	-0-					8
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	113	1	476	3	Y	-0-					8
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	107	1	439	3	Y	-0-					8
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	106	1	421	3	Y	-0-					8

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

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

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	3	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	246	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	275	1	1171	3	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	290	1	1222	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	213	1	880	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	903	-0-	-213	-0-	182	1	721	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 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
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	289	2	45	9	N	41					143
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			143
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					143
05	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-					143
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					143
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					143

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 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
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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	91	-0-	-21	-0-	26	1	65	3	N	-0-					112
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 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
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	381	1	922	3	N	30	184	1			85
							33	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	508	1	1058	3	N	17					102
							19	9									
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	261	1	742	3	N	5					107
							6	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	357	1	1045	3	N	10					117
							11	9									
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	320	1	797	3	N	5					122
							6	9									
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	274	1	676	3	N	12					134
							13	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		130	-0-	130	130	32	1	98	3	N	-0-					-0-
05	291	X	161	-0-	-130	-0-	38	1	123	3	N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	316	1	763	3	N	13					97
							14	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	245	1	511	3	N	17					114
							19	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	172	1	490	3	N	3	88	1			29
							3	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	189	1	555	3	N	5					34
							6	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	195	1	486	3	N	8					42
							9	9									
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	166	1	412	3	N	-0-					42

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	3	N	-0-					55
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	125	1	382	3	N	-0-					55
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	136	1	423	3	N	-0-					55
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	102	1	329	3	N	2					57
							2	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	75	1	241	3	N	2					59
							2	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	3	N	-0-					59

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	71	1	223	3	N	-0-					192
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	122	1	376	3	N	27	171	1			48
							30	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	132	1	407	3	N	-0-					48
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	3	N	-0-					48
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	57	1	183	3	N	-0-					48
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	89	1	290	3	N	-0-					48

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	110	1	266	3	N	-0-					118
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	146	1	305	3	N	-0-					118
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	75	1	214	3	N	-0-	91	1			27
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	103	1	301	3	N	-0-					27
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	92	1	230	3	N	-0-					27
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	79	1	195	3	N	-0-					27

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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					90
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5					95
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					102
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	415	2	11	9	N	10					112
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	N	12					124
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	N	3					127

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	513	-0-	-831	-0-	503	2	10	9	N	9					119
03	992	N	172	-0-	-820	-0-	172	2			N	-0-					119
04	840	N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-					119
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					119
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					119
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					119

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					77
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					77
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					77
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					77
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					77
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					23
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					23
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					23
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					47
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					47
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					47
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					47
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					95
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					95
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	N	7					102
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	422	2	20	9	N	18					120
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20					140
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	842	2	64	9	N	58	180	1			18

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					92
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					92
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					119
03	4557	X	3474	-0-	-1083	-0-	3345	2	129	9	N	117	3	8			233
04	4380	X	3361	-0-	-1019	-0-	3319	2	42	9	N	38					271
05	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	4510	2	12	9	N	11	6	8			276
06	4410	X	3765	-0-	-645	-0-	3730	2	35	9	N	32					308
07	4557	X	3728	-0-	-829	-0-	3706	2	22	9	N	20	167	1			161

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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					175
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					175
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			175
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1	1	8			175
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					184
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	189	2	7	9	N	6					190

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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2					159
03	279	N	69	-0-	-210	-0-	68	2	1	9	N	1	1	8			159
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					159
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					159
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					159
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					159

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					241
03	682	N	335	-0-	-347	-0-	335	2			Y	-0-					241
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y	1	131	1			111
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2081	2	44	9	Y	40					151
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1722	2	42	9	Y	38					189
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1172	2	39	9	Y	35	149	1			75

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
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					37
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	37	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					1
04	T. A.		726	-0-	726	803	704	2	22	9	Y	20					21
05	1219	X	416	-0-	-803	-0-	413	2	3	9	Y	3					24
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2					26
07	744	N	202	-0-	-542	-0-	202	2			Y	-0-	24	1			2

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	308	2			Y	-0-					28
03	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	2			Y	-0-					28
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	388	2	74	9	Y	67	28	1			67
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2	58	1			11
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3					14
07	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					50
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					50
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	902	2	83	9	Y	75	49	1			76
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	939	2	19	9	Y	17	66	1			27
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9	9	Y	8					35
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	Y	1					36

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					1
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	6					7
							7	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					1
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	5	1	151	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	158	-0-	-10	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					2
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					2
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					2
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					2
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					2
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					2

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
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	12	1	397	2	Y	-0-					26
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					26
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	22	1	715	2	Y	-0-					26
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					26
06	450	N	179	-0-	-271	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					26
07	775	N	170	-0-	-605	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					26

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
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	21	1	700	2	Y	-0-					12
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	18	1	595	2	Y	-0-					12
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					12
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	26	1	846	2	Y	-0-					12
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	25	1	849	2	Y	-0-					12
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	Y	-0-					12

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
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	Y	-0-					4
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	Y	-0-					4
04	480	N	153	-0-	-327	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					4
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					4
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					4
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					4

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	40	1	1290	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	Y	-0-					23
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	Y	-0-					23
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	24	1	796	2	Y	-0-					23
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	Y	-0-					23
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	33	1	1106	2	Y	-0-					23
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	Y	-0-					23

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	#	942	-0-	-94	-0-	55	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1050	#	931	-0-	-119	-0-	54	1	877	2	N	-0-					-0-
05	1085	#	1044	-0-	-41	-0-	61	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1080	#	998	-0-	-82	-0-	58	1	940	2	N	-0-					-0-
07	1116	#	1057	-0-	-59	-0-	62	1	995	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					39
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	2			N	-0-					39
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	498	2	140	9	N	127	100	1			66
05	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			N	-0-					66
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					66
07	651	N	337	-0-	-314	-0-	337	2			N	-0-					66

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 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
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	135	2	24	9	N	22					70
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	150	2	39	9	N	35					105
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	226	2	80	9	N	73					178
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	226	2	92	9	N	84	177	1			85
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	129	2	26	9	N	24					109
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	331	2	94	9	N	85	182	1			12

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1288	1	5136	3	N	107					133
							118	9									
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	1582	1	5245	3	N	39	172	1			-0-
							43	9									
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1056	1	5124	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	6426	-0-	-828	-0-	1340	1	5086	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	5660	-0-	-1360	-0-	946	1	4612	3	N	93	51	1			42
							102	9									
07	7254	X	5781	-0-	-1473	-0-	965	1	4776	3	N	36					78
							40	9									

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

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	98					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 6761

02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	743	1	5071	3	N	147					211
							162	9									
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	754	1	5895	3	N	136	190	1			157
							150	9									
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	941	1	5246	3	N	123	175	1			105
							135	9									
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	928	1	5653	3	N	134	175	1			64
							147	9									
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	914	1	5881	3	N	133					197
							146	9									
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	679	1	4932	3	N	110	183	1			124
							121	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					115
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					115
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	14	1	42	3	N	-0-					115
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					115
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	N	-0-					115
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	3	N	-0-					115

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					157
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					157
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					157
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					157
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					157

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					217
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5					222
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					222
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					222
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					222
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					222

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	2			N	-0-					379
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					379
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					379
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					379
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					379
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					379

EQV OPERATING LLC 101634
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					37
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
02	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	3			N	-0-	15	7			17
03	7502	X	3566	-0-	-3936	-0-	3566	2			N	-0-					17
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					17
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					17
06	7650	X	662	-0-	-6988	-0-	662	3			N	-0-					17
07	8029	X	3929	-0-	-4100	-0-	3929	3			N	-0-					17

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	5010	-0-	-2	-0-	4942	3	68	9	Y	62					112
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			Y	-0-					112
04	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11518	3	13	9	Y	12	105	1			19
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5256	3	34	9	Y	31					50
06	DLQ G-10		3839	-0-	3839	3839	3839	3			Y	-0-					50
07	8946	X	5107	-0-	-3839	-0-	5107	3			Y	-0-					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-	1	7			-0-
03	341	X	330	-0-	-11	-0-	328	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	630	X	327	-0-	-303	-0-	325	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	651	X	493	-0-	-158	-0-	490	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	DLQ G-10		508	-0-	508	508	501	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	DLQ G-10		837	-0-	837	1345	833	3	4	9	Y	4	4	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-	11	7			31
03	3100	N	6083	-0-	2983	2983	6083	2			Y	-0-					31
04	3000	N	1368	-0-	-1632	1351	1357	3	11	9	Y	10	35	1			6
05	1878	N	527	-0-	-1351	-0-	508	3	19	9	Y	17					23
06	DLQ G-10		384	-0-	384	384	14	1	370	3	Y	-0-					23
07	840	X	456	-0-	-384	-0-	456	3			Y	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-	55	7			43
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					43
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					43
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		3758	-0-	3758	3758	3752	3	6	9	Y	5					48
07	DLQ G-10		3264	-0-	3264	7022	3261	3	3	9	Y	3					51

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5502	-0-	-434	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	210	1	5858	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	6167	-0-	-64	-0-	6167	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6104	-0-	6104	6104	6104	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6208	-0-	6208	12312	6208	3			Y	-0-					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	51	7			30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	1897	-0-	-1885	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	110	1	3763	3	Y	-0-					-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3394	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		4627	-0-	4627	4627	4616	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	8776	X	4149	-0-	-4627	-0-	4143	3	6	9	Y	5	5	1			1

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

02	252	X	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	420	X	176	-0-	-244	-0-	5	1	170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	X	78	-0-	-387	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	13	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1457	N	735	-0-	-722	-0-	21	1	713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	N	734	-0-	-826	-0-	20	1	713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

02	7588	X	6332	-0-	-1256	-0-	6332	2			Y	-0-					252
03	8401	X	7302	-0-	-1099	-0-	7200	2	102	9	Y	93	183	1			162
04	8130	X	6977	-0-	-1153	-0-	6977	2			Y	-0-					162
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			Y	-0-					162
06	6900	X	6196	-0-	-704	-0-	6196	2			Y	-0-					162
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7061	2	198	9	Y	180	176	1			166

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

02	11480	X	10771	-0-	-709	-0-	10771	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	12408	-0-	-302	-0-	12408	2			Y	-0-					-0-
04	12120	X	12040	-0-	-80	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-
05	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			Y	-0-					-0-
06	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			Y	-0-					-0-
07	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

02	8064	X	7973	-0-	-91	-0-	226	1	7681	2	Y	60	59	1			25
							66	9									
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	69	1	12371	2	Y	66	59	1			32
							73	9									
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	210	1	9453	2	Y	86	88	1			30
							95	9									
05	9393	X	9143	-0-	-250	-0-	255	1	8823	2	Y	59	79	1			10
							65	9									
06	12120	X	8390	-0-	-3730	-0-	231	1	8129	2	Y	27	21	1			16
							30	9									
07	12524	X	7261	-0-	-5263	-0-	212	1	6973	2	Y	69	73	1			12
							76	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

02	4956	X	4715	-0-	-241	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4237	-0-	-1250	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4912	-0-	-338	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
*07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	325	1	11053	2	Y	15	15	1			51
							17	9									
03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8008	2	40	9	Y	36					87
04	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24466	2	339	9	Y	308	315	1			80
05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			Y	-0-	18	1			62
*06	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	15493	2	988	9	Y	898	763	1			197
*07	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	16121	2	1029	9	Y	935	874	1			258

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

02	13160	X	4934	-0-	-8226	-0-	137	1	4666	2	Y	119	99	1			26
							131	9									
03	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	98	1	17416	2	Y	94	104	1			16
							103	9									
04	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	300	1	13503	2	Y	93	87	1			22
							102	9									
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	364	1	12605	2	Y	116	119	1			19
							128	9									
06	12600	X	11583	-0-	-1017	-0-	318	1	11209	2	Y	51	38	1			32
							56	9									
07	13020	X	11782	-0-	-1238	-0-	344	1	11338	2	Y	91	97	1			26
							100	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

02	8904	X	7454	-0-	-1450	-0-	208	1	7051	2	Y	177	177	1			38
							195	9									
03	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	63	1	11172	2	Y	141	156	1			23
							155	9									
04	9000	X	8974	-0-	-26	-0-	192	1	8628	2	Y	140	131	1			32
							154	9									
05	9300	X	8463	-0-	-837	-0-	233	1	8054	2	Y	160	163	1			29
							176	9									
06	11040	X	7790	-0-	-3250	-0-	213	1	7503	2	Y	67	49	1			47
							74	9									
07	11377	X	8057	-0-	-3320	-0-	233	1	7681	2	Y	130	138	1			39
							143	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	399	1	13570	2	Y	55	56	1			16
							61	9									
03	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	118	1	21097	2	Y	27	12	1			31
							30	9									
04	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	363	1	16321	2	Y	64	57	1			38
							70	9									
05	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	440	1	15235	2	Y	10	41	1			7
							11	9									
*06	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	410	1	14444	2	Y	32	12	1			27
							35	9									
*07	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	438	1	14445	2	Y	22	42	1			7
							24	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	6898	-0-	-2174	-0-	36	1	6862	2	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8430	-0-	-1397	-0-	39	1	8391	2	Y	-0-					-0-
04	12150	X	8596	-0-	-3554	-0-	39	1	8557	2	Y	-0-					-0-
05	12555	X	7081	-0-	-5474	-0-	36	1	7005	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	8100	X	6936	-0-	-1164	-0-	34	1	6866	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
07	8370	X	5133	-0-	-3237	-0-	28	1	5105	2	Y	-0-					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	53	1	10179	2	Y	443	417	1			86
							487	9									
03	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	57	1	12219	2	Y	112	154	1			44
							123	9									
04	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	55	1	12083	2	Y	185	176	1			53
							204	9									
05	11873	X	10424	-0-	-1449	-0-	51	1	9891	2	Y	438	402	1			89
							482	9									
06	11130	X	10883	-0-	-247	-0-	54	1	10728	2	Y	92	180	1			1
							101	9									
07	11501	X	10743	-0-	-758	-0-	59	1	10680	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	381	1	12952	2	Y	190	184	1			47
							209	9									
03	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	114	1	20266	2	Y	123	115	1			55
							135	9									
04	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	339	1	15228	2	Y	173	159	1			69
							190	9									
05	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	411	1	14214	2	Y	106	147	1			28
							117	9									
*06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	353	1	12461	2	Y	78	39	1			67
							86	9									
*07	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	413	1	13623	2	Y	111	142	1			36
							122	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 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
02	14B DENY		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	X	2450	-0-	-266	-0-	2399	2	51	9	Y	46	45	1			8
03	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2387	2	157	9	Y	143	131	1			20
04	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	1813	2	413	9	Y	375	345	1			50
05	2728	X	2264	-0-	-464	-0-	2232	2	32	9	Y	29	69	1			10
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	Y	5	15	1			-0-
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2770	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3768	-0-	3768	3768	19	1	3749	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1809	-0-	1809	5577	9	1	1793	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5577					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	17108	X	11433	-0-	-5675	-0-	320	1	10857	2	Y	233	227	1			55
							256	9									
03	18321	X	12419	-0-	-5902	-0-	69	1	12220	2	Y	118	128	1			45
							130	9									
04	13680	X	9613	-0-	-4067	-0-	205	1	9213	2	Y	177	163	1			59
							195	9									
05	14136	X	8999	-0-	-5137	-0-	249	1	8600	2	Y	136	163	1			32
							150	9									
06	13050	X	11311	-0-	-1739	-0-	309	1	10906	2	Y	87	47	1			72
							96	9									
07	12648	X	10555	-0-	-2093	-0-	306	1	10091	2	Y	144	170	1			46
							158	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	13748	X	11777	-0-	-1971	-0-	325	1	11053	2	Y	363	360	1			83
							399	9									
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	101	1	18082	2	Y	262	270	1			75
							288	9									
04	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	301	1	13506	2	Y	301	282	1			94
							331	9									
05	14074	X	13247	-0-	-827	-0-	364	1	12607	2	Y	251	290	1			55
							276	9									
06	17430	X	11778	-0-	-5652	-0-	321	1	11335	2	Y	111	69	1			97
							122	9									
07	18011	X	15674	-0-	-2337	-0-	454	1	14959	2	Y	237	258	1			76
							261	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

02	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			Y	-0-					-0-
03	19220	X	16862	-0-	-2358	-0-	16862	2			Y	-0-					-0-
04	17880	X	11352	-0-	-6528	-0-	11261	2	91	9	Y	83	72	1			11
05	19902	X	12695	-0-	-7207	-0-	12693	2	2	9	Y	2	12	1			1
06	19260	X	12082	-0-	-7178	-0-	12080	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	19902	X	12380	-0-	-7522	-0-	12379	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

02	9828	X	8849	-0-	-979	-0-	249	1	8455	2	Y	132	136	1			33
							145	9									
03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	79	1	14146	2	Y	122	127	1			28
							134	9									
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	237	1	10642	2	Y	114	117	1			25
							125	9									
05	10664	X	10362	-0-	-302	-0-	287	1	9934	2	Y	128	131	1			22
							141	9									
06	10740	X	9688	-0-	-1052	-0-	265	1	9362	2	Y	55	41	1			36
							61	9									
07	11098	X	9851	-0-	-1247	-0-	287	1	9452	2	Y	102	108	1			30
							112	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

02	9940	X	7952	-0-	-1988	-0-	225	1	7629	2	Y	89	88	1			32
							98	9									
03	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	75	1	13360	2	Y	89	85	1			36
							98	9									
04	10590	X	9704	-0-	-886	-0-	209	1	9374	2	Y	110	111	1			35
							121	9									
05	10943	X	9094	-0-	-1849	-0-	253	1	8750	2	Y	83	104	1			14
							91	9									
06	8640	X	7830	-0-	-810	-0-	215	1	7574	2	Y	37	27	1			24
							41	9									
07	8928	X	7911	-0-	-1017	-0-	230	1	7581	2	Y	91	96	1			19
							100	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

02	12124	X	11471	-0-	-653	-0-	328	1	11143	2	Y	-0-					-0-
03	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	117	1	20860	2	Y	-0-					-0-
04	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	351	1	15761	2	Y	-0-					-0-
05	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	425	1	14712	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	20310	X	13741	-0-	-6569	-0-	379	1	13350	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	20987	X	13723	-0-	-7264	-0-	404	1	13306	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9006	2	446	9	Y	405	489	1			87
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12823	2	138	9	Y	125	171	1			41
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9568	2	419	9	Y	381	345	1			77
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	11776	2	564	9	Y	513	447	1			143
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12605	2	48	9	Y	44	157	1			30
07	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			Y	-0-					30

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

02	9772	X	8673	-0-	-1099	-0-	242	1	8231	2	Y	182	178	1			52
							200	9									
03	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	73	1	12949	2	Y	162	165	1			49
							178	9									
04	10080	X	10015	-0-	-65	-0-	214	1	9602	2	Y	181	178	1			52
							199	9									
05	9703	X	9397	-0-	-306	-0-	259	1	8963	2	Y	159	182	1			29
							175	9									
06	9420	X	8625	-0-	-795	-0-	236	1	8313	2	Y	69	50	1			48
							76	9									
07	9734	X	4658	-0-	-5076	-0-	132	1	4360	2	Y	151	160	1			39
							166	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	10220	X	7657	-0-	-2563	-0-	218	1	7392	2	Y	43	42	1			12
							47	9									
03	11315	X	6814	-0-	-4501	-0-	38	1	6765	2	Y	10	5	1			17
							11	9									
04	10950	X	5010	-0-	-5940	-0-	108	1	4871	2	Y	28	29	1			16
							31	9									
05	10261	X	4088	-0-	-6173	-0-	115	1	3970	2	Y	3	16	1			3
							3	9									
06	8700	X	4399	-0-	-4301	-0-	121	1	4265	2	Y	12	3	1			12
							13	9									
07	8463	X	4328	-0-	-4135	-0-	127	1	4191	2	Y	9	18	1			3
							10	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

02	14084	X	13918	-0-	-166	-0-	397	1	13501	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
03	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	127	1	22724	2	Y	24	13	1			16
							26	9									
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	382	1	17179	2	Y	29	26	1			19
							32	9									
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	464	1	16035	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
*06	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	426	1	15024	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
*07	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	430	1	14181	2	Y	10	13	1			3
							11	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

02	7616	X	5158	-0-	-2458	-0-	144	1	4884	2	Y	118	118	1			33
							130	9									
03	7998	X	6217	-0-	-1781	-0-	34	1	6072	2	Y	101	106	1			28
							111	9									
04	7740	X	4103	-0-	-3637	-0-	87	1	3895	2	Y	110	108	1			30
							121	9									
05	7936	X	3852	-0-	-4084	-0-	105	1	3635	2	Y	102	113	1			19
							112	9									
06	7380	X	3404	-0-	-3976	-0-	93	1	3266	2	Y	41	30	1			30
							45	9									
07	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	203	1	6702	2	Y	99	103	1			26
							109	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

02	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	437	1	14843	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
03	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	128	1	22839	2	Y	24	13	1			16
							26	9									
04	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	381	1	17142	2	Y	29	26	1			19
							32	9									
05	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	463	1	16001	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
*06	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	430	1	15152	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
*07	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	446	1	14685	2	Y	10	13	1			3
							11	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	582	1	19781	2	Y	95	76	1			32
							105	9									
03	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	134	1	23984	2	Y	36	16	1			52
							40	9									
04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	390	1	17515	2	Y	95	92	1			55
							105	9									
05	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	473	1	16349	2	Y	12	56	1			11
							13	9									
*06	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	439	1	15479	2	Y	45	13	1			43
							50	9									
*07	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	470	1	15504	2	Y	33	65	1			11
							36	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10389	-0-	10389	10389	291	1	10061	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4121	-0-	4121	4121	118	1	4003	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1069	-0-	1069	5190	6	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6358	-0-	6358	11548	138	1	6220	2	Y	-0-					-0-
05	17522	X	5974	-0-	-11548	-0-	168	1	5806	2	Y	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	223	1	7855	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	246	1	8123	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	8288	-0-	-1568	-0-	237	1	8051	2	Y	-0-					-0-
03	10726	X	1444	-0-	-9282	-0-	8	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	6892	-0-	-2708	-0-	150	1	6742	2	Y	-0-					-0-
05	9920	X	6486	-0-	-3434	-0-	182	1	6293	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	264	1	9323	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	277	1	9122	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	7004	-0-	-1088	-0-	6828	2	176	9	N	160	179	1			77
03	8959	X	7542	-0-	-1417	-0-	7542	2			N	-0-					77
04	8730	X	7228	-0-	-1502	-0-	7228	2			N	-0-					77
05	9021	X	7408	-0-	-1613	-0-	7408	2			N	-0-					77
06	7740	X	7259	-0-	-481	-0-	7259	2			N	-0-					77
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7492	2	295	9	N	268	180	1			165

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13076	X	12627	-0-	-449	-0-	168	1	12459	2	N	-0-					100
03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	186	1	13482	2	N	-0-					100
04	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	180	1	13313	2	N	115	158	1			57
							127	9									
05	13981	X	13831	-0-	-150	-0-	186	1	13645	2	N	-0-					57
06	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	180	1	13402	2	N	-0-					57
07	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	186	1	14029	2	N	-0-					57

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12908	X	12083	-0-	-825	-0-	11991	2	92	9	N	84	176	1			89
03	14229	X	13497	-0-	-732	-0-	13306	2	191	9	N	174	180	1			83
04	13440	X	12857	-0-	-583	-0-	12857	2			N	-0-					83
05	13392	X	13280	-0-	-112	-0-	13280	2			N	-0-					83
06	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	12969	2	188	9	N	171	169	1			85
07	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					85

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16800	X	15330	-0-	-1470	-0-	79	1	15251	2	Y	-0-					-0-
03	19057	X	19057	-0-	-0-	-0-	89	1	18968	2	Y	-0-					-0-
04	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	86	1	18952	2	Y	-0-					-0-
05	17112	X	15690	-0-	-1422	-0-	80	1	15513	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
06	18450	X	16867	-0-	-1583	-0-	83	1	16688	2	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	19313	X	17808	-0-	-1505	-0-	98	1	17710	2	Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12320	X	10175	-0-	-2145	-0-	288	1	9799	2	N	80					382
							88	9									
03	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	95	1	16901	2	N	11					393
							12	9									
04	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	285	1	12794	2	N	168	344	1			217
							185	9									
05	12772	X	12432	-0-	-340	-0-	345	1	11943	2	N	131					348
							144	9									
06	13800	X	11531	-0-	-2269	-0-	318	1	11213	2	N	-0-	165	1			183
07	14260	X	11675	-0-	-2585	-0-	343	1	11321	2	N	10	10	1			183
							11	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18564	X	13460	-0-	-5104	-0-	382	1	12975	2	N	94					475
							103	9									
03	27913	X	27913	-0-	-0-	-0-	155	1	27675	2	N	75	175	1			375
							83	9									
04	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	488	1	21913	2	N	1	163	1			213
							1	9									
05	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	591	1	20455	2	N	302					515
							332	9									
06	22380	X	18829	-0-	-3551	-0-	518	1	18278	2	N	30	152	1			393
							33	9									
07	23126	X	20411	-0-	-2715	-0-	595	1	19603	2	N	194	194	1			393
							213	9									

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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					1854
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1854
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					1854
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					1854
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					1854
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	125	1	313	3	N	-0-					75
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	170	1	415	3	N	-0-					75
04	540	N	284	-0-	-256	-0-	72	1	212	3	N	-0-					75
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	113	1	338	3	N	-0-					75
06	570	N	363	-0-	-207	-0-	83	1	280	3	N	-0-					75
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	88	1	293	3	N	-0-					75

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
W.B. WIENER, JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	30	1	487	2	N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	33	1	530	2	N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	30	1	483	2	N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					8
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					8
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					8
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					8
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					8
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					21
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					21
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					21
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					21
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					21
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

02	2567	N	53	-0-	-2514	-0-	53	2			N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					160

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

02	DLQ G-10		429	-0-	429	429	426	2	3	4	Y	-0-					31
03	988	N	559	-0-	-429	-0-	527	2	3	4	Y	26					57
							29	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	4	Y	-0-					57
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	594	2	23	9	Y	21	48	1			30
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					30
07	558	N	322	-0-	-236	-0-	321	2	1	4	Y	-0-					30

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-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 #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	124	2	1	4	Y	-0-					82
03	226	N	101	-0-	-125	-0-	100	2	1	4	Y	-0-					82
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	4	Y	-0-					82
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					82
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					82
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					82

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2026

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	701	2	4	4	Y	-0-					23
03	1398	N	693	-0-	-705	-0-	689	2	4	4	Y	-0-					23
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	4	Y	-0-					23
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	658	2	1	4	Y	-0-					23
06	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-					23
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	665	2	1	4	Y	-0-					23

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

02	DLQ G-10		241	-0-	241	241	240	2	1	4	Y	-0-					113
03	473	N	232	-0-	-241	-0-	231	2	1	4	Y	-0-					113
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	4	Y	-0-					113
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					113
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			Y	-0-					113
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	145	2			Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	1828	2	11	4	Y	53	61	1			139
							58	9									
03	3079	X	1182	-0-	-1897	-0-	1175	2	7	4	Y	-0-					139
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	4	Y	-0-					139
05	1922	N	1054	-0-	-868	-0-	1007	2	1	4	Y	42	33	1			148
							46	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	4	Y	44	45	1			147
							48	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2603	2	5	4	Y	-0-					147

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	4	Y	-0-					15
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	4	Y	-0-					15
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					15
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					15

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	22	-0-	-76	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-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 #: 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
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					17
03	138	N	62	-0-	-76	-0-	62	2			Y	-0-					17
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					17
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					17
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					17
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1104	2	7	4	Y	-0-					23
03	2312	N	1201	-0-	-1111	-0-	1148	2	6	4	Y	43					66
							47	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	4	Y	3	68	1			1
							3	9									
05	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1140	2	1	4	Y	-0-					1
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1117	2	2	4	Y	-0-					1

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	984	2	2	4	Y	65	62	1			3
							72	9									
03	1961	N	903	-0-	-1058	-0-	854	2	5	4	Y	40	43	1			-0-
							44	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	854	2	5	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1178	N	924	-0-	-254	-0-	883	2	1	4	Y	36	33	1			3
							40	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					3
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	4	Y	-0-					3

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

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

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	737	-0-	-733	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	465	-0-	-1054	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	439	-0-	-881	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	775	N	461	-0-	-314	-0-	461	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

02	14B	DENY	2	-0-	2	260	2	2			N	-0-					25
03	14B2	EXT	4	-0-	4	264	4	2			N	-0-					25
04	14B2	EXT	2	-0-	2	266	2	2			N	-0-					25
05	14B2	EXT	1	-0-	1	267	1	2			N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	267					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	267					N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EQV OPERATING LLC 101634
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON JAW OPERATING LLC 104558
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1144	2	7	4	Y	-0-					346
03	2406	N	1255	-0-	-1151	-0-	1248	2	7	4	Y	-0-					346
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1248	2	7	4	Y	32	30	1			348
							35	9									
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1239	2	1	4	Y	-0-					348
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	4	Y	25	27	1			346
							28	9									
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1230	2	3	4	Y	-0-					346

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1949	2	12	4	Y	13	43	1			15
							14	9									
03	3100	N	1689	-0-	-1411	564	1680	2	9	4	Y	-0-					15
04	2253	N	1689	-0-	-564	-0-	1680	2	9	4	Y	-0-					15
05	2170	N	506	-0-	-1664	-0-	506	2			Y	-0-					15
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1395	2	1	4	Y	40	38	1			17
							44	9									
07	1736	N	1178	-0-	-558	-0-	1176	2	2	4	Y	-0-					17

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
02	DLQ G-10		2020	-0-	2020	2020	1943	2	3	4	Y	67	100	1			65
							74	9									
03	3100	N	2343	-0-	-757	1263	2240	2	13	4	Y	82	51	1			96
							90	9									
04	3000	N	2293	-0-	-707	556	2240	2	13	4	Y	36	43	1			89
							40	9									
05	2943	N	2387	-0-	-556	-0-	2385	2	2	4	Y	-0-					89
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	4	Y	63	55	1			97
							69	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2344	2	5	4	Y	62	41	1			118
							68	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	4	N	55	40	1			73
							61	9									
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2190	2	12	4	N	-0-					73
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2190	2	12	4	N	32	52	1			53
							35	9									
05	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2228	2	2	4	N	-0-					53
06	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2088	2	1	4	N	-0-					53
07	2325	N	1872	-0-	-453	-0-	1868	2	4	4	N	-0-					53

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	999	2	6	4	Y	-0-					54
03	2068	N	1063	-0-	-1005	-0-	1057	2	6	4	Y	-0-					54
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	4	Y	-0-					54
05	1085	N	672	-0-	-413	-0-	671	2	1	4	Y	-0-					54
*06	1020	N	415	-0-	-605	-0-	415	2			Y	-0-					54
07	1085	N	532	-0-	-553	-0-	531	2	1	4	Y	-0-					54

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5					54
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1293	2	50	9	N	45					99
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1219	2	56	9	N	51	141	1			9
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1315	2	44	9	N	40					49
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	23					72
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					92

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EQV OPERATING LLC 101634
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JW ENERGY SERVICES, LLC 102760
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	3	10	9	N	9					268
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2094	3	9	9	N	8	179	1			97
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2017	3	25	9	N	23					120
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2059	3	34	9	N	31					151
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1910	3	39	9	N	35					186
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1592	3	45	9	N	41					227

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	261	1	1957	2	N	50					142
							55	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	295	1	2333	2	N	50					192
							55	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	273	1	2113	2	N	31	179	1			44
							34	9									
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	310	1	2426	2	N	51					95
							56	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	287	1	2205	2	N	37					132
							41	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	283	1	2157	2	N	34					166
							37	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

02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	709	2	1	4	N	213	200	1			138
							234	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	828	2	5	4	N	101	78	1			161
							111	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	828	2	5	4	N	230	231	1			160
							253	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	943	2	1	4	N	76	170	1			66
							84	9									
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1150	2	196	9	N	178	188	1			56
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	4	N	23					79
							25	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3527	2	21	4	Y	148	90	1			254
							163	9									
03	7091	X	3380	-0-	-3711	-0-	3279	2	18	4	Y	75	54	1			275
							83	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3279	2	18	4	Y	69	111	1			233
							76	9									
05	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	3115	2	2	4	Y	70	56	1			247
							77	9									
06	3750	X	3109	-0-	-641	-0-	3051	2	2	4	Y	51	47	1			251
							56	9									
07	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3129	2	7	4	Y	60	40	1			271
							66	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

02	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1522	1460	2	3	4	Y	54	80	1			82
							59	9									
03	3100	N	1727	-0-	-1373	149	1646	2	9	4	Y	65	41	1			106
							72	9									
04	1837	N	1688	-0-	-149	-0-	1646	2	9	4	Y	30	36	1			100
							33	9									
05	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1562	2	1	4	Y	111	137	1			74
							122	9									
06	1680	N	1048	-0-	-632	-0-	1048	2			Y	-0-					74
07	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1581	2	3	4	Y	69	49	1			94
							76	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

02	DLQ G-10		2625	-0-	2625	2625	2574	2	5	4	Y	42	85	1			177
							46	9									
03	5308	X	2683	-0-	-2625	-0-	2638	2	15	4	Y	27	29	1			175
							30	9									
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	4	Y	-0-					175
05	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	2355	2	2	4	Y	73	50	1			198
							80	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2751	2	1	4	Y	48	49	1			197
							53	9									
07	2728	N	2321	-0-	-407	-0-	2316	2	5	4	Y	-0-					197

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3763	-0-	3763	3763	3465	2	6	4	Y	265	221	1			127
							292	9									
03	7489	X	3726	-0-	-3763	-0-	3705	2	21	4	Y	-0-					127
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3705	2	21	4	Y	97	45	1			179
							107	9									
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4042	2	3	4	Y	-0-					179
06	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	3449	2	2	4	Y	35	30	1			184
							39	9									
07	3658	X	2518	-0-	-1140	-0-	2439	2	5	4	Y	67					251
							74	9									

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
02	DLQ G-10		2995	-0-	2995	2995	2924	2	5	4	Y	60	88	1			6
							66	9									
03	6049	X	3054	-0-	-2995	-0-	2985	2	17	4	Y	47	42	1			11
							52	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2985	2	17	4	Y	39	40	1			10
							43	9									
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3102	2	2	4	Y	38	40	1			8
							42	9									
06	3150	X	3146	-0-	-4	-0-	3108	2	2	4	Y	33	38	1			3
							36	9									
07	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3104	2	6	4	Y	-0-					3

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
02	DLQ G-10		944	-0-	944	944	918	2	2	4	Y	22	32	1			17
							24	9									
03	2107	N	1163	-0-	-944	-0-	1156	2	7	4	Y	-0-					17
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1156	2	7	4	Y	38	37	1			18
							42	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	4	Y	-0-					18
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1162	2	35	9	Y	32	34	1			16
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	4	Y	-0-					16

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
02	DLQ G-10		527	-0-	527	527	397	2	1	4	Y	117	110	1			74
							129	9									
03	966	N	439	-0-	-527	-0-	392	2	2	4	Y	41	37	1			78
							45	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	392	2	2	4	Y	109	110	1			77
							120	9									
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	419	2	42	9	Y	38	84	1			31
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	410	2	54	9	Y	49	54	1			26
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	411	2	1	4	Y	10					36
							11	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	298	2	2	4	Y	-0-					48
03	1081	N	781	-0-	-300	-0-	743	2	4	4	Y	31	46	1			33
							34	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	4	Y	-0-					33
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					33
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					33
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	2	4	Y	-0-					33

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	488	2	3	4	Y	-0-					6
03	1108	N	617	-0-	-491	-0-	614	2	3	4	Y	-0-					6
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	4	Y	-0-					6
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	641	2	1	4	Y	28	27	1			7
							31	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					7
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	592	2	1	4	Y	-0-					7

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		307	-0-	307	307	305	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	679	N	372	-0-	-307	-0-	370	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	305	2	1	4	Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3837 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10688

02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1371	2	118	9	N	107	171	1			123
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	2	28	9	N	25					148
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1252	2	127	9	N	115					263
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1672	2	105	9	N	95	168	1			190
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1462	2	116	9	N	105					295
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	172	1			123

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1596	2	42	9	N	38					297
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1707	2	28	9	N	25					322
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10	175	1			157
05	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1408	2	11	9	N	10					167
06	1620	N	1009	-0-	-611	-0-	1009	2			N	-0-					167
07	1457	N	942	-0-	-515	-0-	942	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10646

02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1813	2	151	9	N	137					530
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1852	2	119	9	N	108	157	1			481
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1972	2	119	9	N	108	148	1			441
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1661	2	53	9	N	48					489
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28					517
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					517

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			N	-0-					77
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	817	2	8	9	N	7					84
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					84
05	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	2			N	-0-					84
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	626	2	36	9	N	33					117
07	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					117

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					7
03	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					7
04	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					7
05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					7
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					7
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					7

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
02	5712	X	332	-0-	-5380	-0-	330	2	2	9	Y	2	1	1			67
03	6324	X	4723	-0-	-1601	-0-	4717	2	6	9	Y	5					72
04	5160	X	4470	-0-	-690	-0-	4426	2	44	9	Y	40	33	1			79
05	5332	X	2859	-0-	-2473	-0-	2836	2	23	9	Y	21	38	1			62
06	4560	X	2487	-0-	-2073	-0-	2466	2	21	9	Y	19	18	1			63
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6006	2	47	9	Y	43	42	1			64

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
02	9520	X	4803	-0-	-4717	-0-	4783	2	20	9	Y	18	57	1			193
03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	38					231
04	10200	X	5788	-0-	-4412	-0-	5730	2	58	9	Y	53	43	1			241
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8053	2	19	9	Y	17	31	1			227
06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7003	2	57	9	Y	52	51	1			228
07	5983	X	5063	-0-	-920	-0-	5023	2	40	9	Y	36	35	1			229

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
02	8568	X	6392	-0-	-2176	-0-	6367	2	25	9	Y	23	76	1			103
03	9486	X	5557	-0-	-3929	-0-	5502	2	55	9	Y	50					153
04	11670	X	6325	-0-	-5345	-0-	6261	2	64	9	Y	58	48	1			163
05	12059	X	10583	-0-	-1476	-0-	10549	2	34	9	Y	31	58	1			136
06	11670	X	9250	-0-	-2420	-0-	9174	2	76	9	Y	69	67	1			138
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9322	2	73	9	Y	66	65	1			139

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4944	2	20	9	Y	18	59	1			74
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7494	2	43	9	Y	39					113
04	4830	X	4796	-0-	-34	-0-	4748	2	48	9	Y	44	36	1			121
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5657	2	20	9	Y	18	32	1			107
06	7290	X	4960	-0-	-2330	-0-	4919	2	41	9	Y	37	36	1			108
07	7533	X	4574	-0-	-2959	-0-	4539	2	35	9	Y	32	31	1			109

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)//CONT.// 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC //CONT.// 220724
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
07	14B	DENY	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 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					65
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					130
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	N	7					137
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					140
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					140
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2618	2	17	9	N	15					155
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					155

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCCASLIN-HALL				WELL #: 2	RRCID -> 284386	COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 12064		PERF.10959 - 10994						
02	672	N	140	-0-	-532	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	480	N	98	-0-	-382	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					78
03	775	N	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-					78
04	750	N	43	-0-	-707	-0-	43	2			N	-0-					78
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1086	2	24	9	N	22					100
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	316	2	17	9	N	15					115
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	906	2	15	9	N	14					129
	BROWN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195154	COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 11997		PERF.10790 - 10800						
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	2	3	9	N	3					147
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					155
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	N	4					159
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					159
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					159
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					159
	ORR, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214980	COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10780 - 10784						
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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						
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					119
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					119
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	946	2			N	-0-					119
05	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			N	-0-					119
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					119
07	992	N	505	-0-	-487	-0-	505	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5436	2	3	9	N	3	176	1			162
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5722	2	28	9	N	25					187
04	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3548	2	11	9	N	10					197
05	4247	X	1667	-0-	-2580	-0-	1639	2	28	9	N	25					222
06	4110	X	3187	-0-	-923	-0-	3176	2	11	9	N	10					232
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4633	2	22	9	N	20					252

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8044 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					128
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					128
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					128
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					128
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					128
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					17
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					17
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	602	2	20	9	N	18					35
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					35
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					35
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	N	-0-					35

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

RECLASSIFIED TO OIL 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

02	2072	X	873	-0-	-1199	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				8
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				8
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	10	9	N	9	9	8		8
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-				8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	5	1	8		12
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9		N	24	4	8		32

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	15204	X	14596	-0-	-608	-0-	1379	1	12876	2	Y	310	328	1	64	8	33
							341	9									
03	16833	X	15660	-0-	-1173	-0-	1417	1	13894	2	Y	317	283	1			67
							349	9									
04	15570	X	15132	-0-	-438	-0-	1398	1	13437	2	Y	270	286	1			51
							297	9									
05	16151	X	15680	-0-	-471	-0-	1389	1	13931	2	Y	327	332	1			46
							360	9									
06	15630	X	15107	-0-	-523	-0-	1446	1	13325	2	Y	305	254	1	53	8	44
							336	9									
07	16151	X	15314	-0-	-837	-0-	1450	1	13560	2	Y	276	275	1			45
							304	9									

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	89	1	832	2	Y	51	57	1			7
							56	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	961	2	Y	61	55	1			13
							67	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	112	1	1076	2	Y	100	94	1			19
							110	9									
05	1085	N	317	-0-	-768	-0-	10	1	100	2	Y	188	180	1			27
							207	9									
06	1080	N	202	-0-	-878	-0-	4	1	41	2	Y	143	145	1			25
							157	9									
07	1178	N	207	-0-	-971	-0-	3	1	30	2	Y	158	157	1			26
							174	9									

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17920	X	16915	-0-	-1005	-0-	1581	1	14765	2	Y	517	482	1	13	8	310
							569	9									
03	19840	X	18152	-0-	-1688	-0-	1645	1	16131	2	Y	342	379	1			273
							376	9									
04	19200	X	17575	-0-	-1625	-0-	1606	1	15443	2	Y	478	520	1			231
							526	9									
05	19561	X	18242	-0-	-1319	-0-	1609	1	16140	2	Y	448	365	1			314
							493	9									
06	18120	X	17214	-0-	-906	-0-	1643	1	15147	2	Y	385	482	1	1	8	216
							424	9									
07	18724	X	17539	-0-	-1185	-0-	1650	1	15427	2	Y	420	365	1			271
							462	9									

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	2064	1	19272	2	Y	244	226	1	8	8	145
							268	9									
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	2224	1	21814	2	Y	159	177	1			127
							175	9									
04	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	2258	1	21710	2	Y	224	243	1			108
							246	9									
05	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	2263	1	22698	2	Y	209	170	1			147
							230	9									
06	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	2368	1	21822	2	Y	180	225	1	1	8	101
							198	9									
07	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	2400	1	22441	2	Y	195	170	1			126
							215	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16296	X	15540	-0-	-756	-0-	1482	1	13838	2	Y	200	184	1	11	8	70
							220	9									
03	18042	X	16997	-0-	-1045	-0-	1557	1	15268	2	Y	156	87	1			139
							172	9									
04	16710	X	16336	-0-	-374	-0-	1532	1	14723	2	Y	74	140	1			73
							81	9									
05	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	1560	1	15641	2	Y	196	140	1			129
							216	9									
06	16650	X	16397	-0-	-253	-0-	1591	1	14664	2	Y	129	146	1	3	8	109
							142	9									
07	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	1658	1	15501	2	Y	130	145	1			94
							143	9									

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17612	X	17173	-0-	-439	-0-	1603	1	14964	2	Y	551	525	1	10	8	201
							606	9									
03	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1701	1	16688	2	Y	446	249	1			398
							491	9									
04	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	1671	1	16064	2	Y	210	399	1			209
							231	9									
05	19003	X	18758	-0-	-245	-0-	1645	1	16498	2	Y	559	399	1			369
							615	9									
06	18390	X	17534	-0-	-856	-0-	1677	1	15459	2	Y	362	418	1	2	8	311
							398	9									
07	19003	X	16986	-0-	-2017	-0-	1602	1	14974	2	Y	373	414	1			270
							410	9									

CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23408	X	11507	-0-	-11901	-0-	1093	1	10207	2	Y	188	81	1	100	8	12
							207	9									
03	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	2332	1	22870	2	Y	113	101	1			24
							124	9									
04	22712	X	22712	-0-	-0-	-0-	2130	1	20476	2	Y	96	102	1			18
							106	9									
05	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	2215	1	22218	2	Y	118	119	1			17
							130	9									
06	24510	X	23247	-0-	-1263	-0-	2255	1	20782	2	Y	191	91	1	101	8	16
							210	9									
07	25327	X	23260	-0-	-2067	-0-	2237	1	20915	2	Y	98	98	1			16
							108	9									

CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 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
02	19012	X	17335	-0-	-1677	-0-	1650	1	15407	2	Y	253	305	1	25	8	30
							278	9									
03	20925	X	18861	-0-	-2064	-0-	1715	1	16821	2	Y	295	263	1			62
							325	9									
04	19350	X	18073	-0-	-1277	-0-	1677	1	16121	2	Y	250	265	1			47
							275	9									
05	19995	X	18426	-0-	-1569	-0-	1640	1	16452	2	Y	304	308	1			43
							334	9									
06	18930	X	15879	-0-	-3051	-0-	1526	1	14065	2	Y	262	236	1	29	8	40
							288	9									
07	19189	X	16187	-0-	-3002	-0-	1537	1	14366	2	Y	258	256	1			42
							284	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33376	X	30957	-0-	-2419	-0-	2891 1070	1 9	26996	2	Y	973	1219	1	59	8	122
03	35371	X	31754	-0-	-3617	-0-	2818 1297	1 9	27639	2	Y	1179	1053	1			248
04	34230	X	30516	-0-	-3714	-0-	2771 1103	1 9	26642	2	Y	1003	1061	1			190
05	35371	X	33964	-0-	-1407	-0-	2958 1339	1 9	29667	2	Y	1217	1234	1			173
06	33510	X	32620	-0-	-890	-0-	3086 1089	1 9	28445	2	Y	990	943	1	58	8	162
07	34286	X	33197	-0-	-1089	-0-	3098 1132	1 9	28967	2	Y	1029	1023	1			168

CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20272	X	15693	-0-	-4579	-0-	1364 1593	1 9	12736	2	Y	1448	1805	1	96	8	180
03	19623	X	14928	-0-	-4695	-0-	1203 1921	1 9	11804	2	Y	1746	1559	1			367
04	17670	X	16975	-0-	-695	-0-	1445 1635	1 9	13895	2	Y	1486	1572	1			281
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	1797 1982	1 9	18023	2	Y	1802	1827	1			256
06	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	1887 1665	1 9	17396	2	Y	1514	1396	1	134	8	240
07	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	1911 1676	1 9	17870	2	Y	1524	1515	1			249

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11045	3	8	9	N	7					101
03	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12358	3	8	9	N	7					108
04	9240	X	8949	-0-	-291	-0-	8947	3	2	9	N	2					110
05	12245	X	8757	-0-	-3488	-0-	8689	3	68	9	N	62	49	8			123
06	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12694	3	110	9	N	100	88	8			135
*07	12369	X	8286	-0-	-4083	-0-	8214	3	72	9	N	65	31	6	43	8	126

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1255	S	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					25
03	217	S	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					25
04	753	S	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					25
05	752	S	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					25
06	763	S	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					25
07	1595	S	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					25

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
03	31	S	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					19
04	251	S	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
05	251	S	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
06	254	S	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
07	379	S	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	474	-0-	-394	-0-	11	1	463	2	N	-0-					9
03	868	N	531	-0-	-337	-0-	14	1	517	2	N	-0-					9
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	17	1	511	2	N	-0-					9
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	N	-0-					9
06	510	N	383	-0-	-127	-0-	12	1	371	2	N	-0-					9
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18	1	599	2	N	-0-					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1065	2	N	-0-					5
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	32	1	1197	2	N	-0-					5
04	1290	N	988	-0-	-302	-0-	33	1	955	2	N	-0-					5
05	1209	N	46	-0-	-1163	-0-	1	1	45	2	N	-0-					5
06	1200	N	927	-0-	-273	-0-	29	1	898	2	N	-0-					5
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	6	1	256	2	N	-0-					42
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					42
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	14	1	401	2	N	-0-					42
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					42
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	12	1	370	2	N	-0-					42
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	12	1	379	2	N	1	1	8			42
							1	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1204	N	840	-0-	-364	-0-	20	1	820	2	N	-0-					7
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	2	N	-0-					7
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					7
05	930	N	144	-0-	-786	-0-	4	1	140	2	N	-0-					7
06	1200	N	330	-0-	-870	-0-	10	1	320	2	N	-0-					7
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	55	1	1795	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	N	-0-					14
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	20	1	744	2	N	-0-					14
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	755	2	N	-0-					14
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	12	1	422	2	N	-0-					14
06	750	N	88	-0-	-662	-0-	3	1	85	2	N	-0-					14
07	837	N	233	-0-	-604	-0-	7	1	226	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-			4
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	N	-0-			4
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	-0-			4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	N	-0-			4
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-			4
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	10	1	326	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
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	13	1	528	2	N	-0-			7
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	2	N	-0-			7
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	N	-0-			7
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	14	1	474	2	N	-0-			7
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	29	1	894	2	N	-0-			7
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	25	1	802	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	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
02	2744	X	1425	-0-	-1319	-0-	34	1	1391	2	N	-0-			6
03	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	74	1	2806	2	N	-0-			6
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	94	1	2749	2	N	-0-			6
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	76	1	2573	2	N	-0-			6
06	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	86	1	2643	2	N	-0-			6
07	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	81	1	2631	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	1204	N	829	-0-	-375	-0-	20	1	809	2	N	-0-			42
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	35	1	1328	2	N	-0-			42
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	N	-0-			42
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-			42
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	40	1	1246	2	N	-0-			42
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	35	1	1133	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	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
02	2688	X	1808	-0-	-880	-0-	43	1	1765	2	N	-0-					27
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	74	1	2786	2	N	-0-					27
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	2	N	-0-					27
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	78	1	2634	2	N	-0-					27
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	90	1	2764	2	N	-0-					27
07	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	83	1	2702	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1092	N	742	-0-	-350	-0-	18	1	724	2	N	-0-					13
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					13
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					13
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	-0-					13
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	29	1	896	2	N	-0-					13
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	29	1	934	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	5	1	218	2	N	-0-					9
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	720	2	N	-0-					9
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	16	1	472	2	N	-0-					9
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	N	-0-					9
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	16	1	499	2	N	-0-					9
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	15	1	498	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
02	2856	X	1943	-0-	-913	-0-	46	1	1897	2	N	-0-					27
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	72	1	2700	2	N	-0-					27
04	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	93	1	2707	2	N	-0-					27
05	3038	X	2394	-0-	-644	-0-	69	1	2325	2	N	-0-					27
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	96	1	2957	2	N	-0-					27
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	86	1	2806	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
02	1792	N	1059	-0-	-733	-0-	25	1	1034	2	N	-0-					5
03	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	31	1	1163	2	N	-0-					5
04	1680	N	910	-0-	-770	-0-	30	1	880	2	N	-0-					5
05	1178	N	873	-0-	-305	-0-	25	1	848	2	N	-0-					5
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	27	1	833	2	N	-0-					5
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	27	1	882	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
02	700	N	395	-0-	-305	-0-	9	1	386	2	N	-0-					7
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	18	1	684	2	N	-0-					7
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	N	-0-					7
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	2	N	-0-					7
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	-0-					7
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	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
02	7644	X	4841	-0-	-2803	-0-	116	1	4725	2	N	-0-					58
03	8401	X	6564	-0-	-1837	-0-	169	1	6354	2	N	37					95
							41	9									
04	7830	X	7291	-0-	-539	-0-	239	1	7004	2	N	44					139
							48	9									
05	8091	X	7874	-0-	-217	-0-	225	1	7595	2	N	49	1	8			187
							54	9									
06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	272	1	8376	2	N	30	177	1			40
							33	9									
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	256	1	8362	2	N	42					82
							46	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
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	5			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	68	1	52
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			54
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	1			N	-0-					86
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					86
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					86
05	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	1			N	-0-					86
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					86
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					86

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	182	1			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	145	1			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	165	1			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					144
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	171	1			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	153	1			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	174	1			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	182	1			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					202
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
TWS OIL AND GAS LLC 103217
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
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	110	1	11	9	N	10					71
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	54	1			17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					61

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					22
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					22
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					22
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					22
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 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
02	784	#	613	-0-	-171	-0-	611	2	2	9	N	2					200
03	868	#	425	-0-	-443	-0-	425	2			N	-0-					200
04	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					200
05	682	#	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					200
06	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					200
07	806	#	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					200

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	68	-0-	-100	-0-	68	2			N	-0-					140
03	186	#	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					140
04	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					140
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					140
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					140
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

02	2912	X	2807	-0-	-105	-0-	2807	2			N	-0-					84
03	3224	X	2199	-0-	-1025	-0-	2199	2			N	-0-					84
04	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	2550	2			N	-0-					84
05	3100	X	2333	-0-	-767	-0-	2121	2	212	9	N	193	190	1			87
06	3000	X	1466	-0-	-1534	-0-	1466	2			N	-0-					87
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					87

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

02	4424	X	1167	-0-	-3257	-0-	1167	2			N	-0-					29
03	3007	X	1693	-0-	-1314	-0-	1614	2	79	9	N	72	60	1			41
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					41
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4242	2	65	9	N	59	59	1			41
06	1920	X	1601	-0-	-319	-0-	1546	2	55	9	N	50	50	1			41
07	5239	X	2649	-0-	-2590	-0-	2649	2			N	-0-					41

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					29
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	730	2	79	9	N	72	60	1			41
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					41
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	760	2	65	9	N	59	59	1			41
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	720	2	55	9	N	50	50	1			41
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					41

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	2294	2			N	-0-					29
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2328	2	79	9	N	72	60	1			41
04	2700	N	2377	-0-	-323	-0-	2377	2			N	-0-					41
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2739	2	65	9	N	59	59	1			41
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2561	2	55	9	N	50	50	1			41
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					41

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

02	1540	X	894	-0-	-646	-0-	808	2	86	9	N	78					178
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3194	2	217	9	N	197	194	1			181
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5790	2	282	9	N	256	177	1	6	8	254
05	3100	N	5160	-0-	2060	2060	4925	2	235	9	N	214	266	1	1	8	201
06	7170	X	5110	-0-	-2060	-0-	4902	2	208	9	N	189	193	1	2	8	195
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4842	2	190	9	N	173	190	1	2	8	176

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	N	40					100
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	212	2	112	9	N	102					202
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	107	2	37	9	N	34	176	1			60
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	110	2	86	9	N	78	118	1			20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	163	2	55	9	N	50					70

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					11
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					11
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					11
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					11
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					11
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					11

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	1			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		58	-0-	58	117	58	1			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		43	-0-	43	160	43	1			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		53	-0-	53	213	53	1			Y	-0-					12
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	1			Y	-0-					12
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 03/22/2024 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY SALTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 300406 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2770	2	8	9	N	7	7	8			19

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
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	613	2	15	9	N	14	3	8			183
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10	3	8			190
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	2	7	9	N	6	4	8			192
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	923	2	25	9	N	23	157	1	2	8	56
*06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1385	2	26	9	N	24	5	8			75
*07	1240	N	874	-0-	-366	-0-	863	2	11	9	N	10	2	8			83

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
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	306	2	28	9	N	25					146
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	227	2	29	9	N	26					172
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	298	2	31	9	N	28	98	1	2	8	100
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	859	2	28	9	N	25					125
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	220	2	39	9	N	35	2	8			158
*07	341	N	235	-0-	-106	-0-	86	2	149	9	N	135	6	8			287

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
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	1244	2	33	9	N	30					135
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1187	2	32	9	N	29	1	8			163
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1263	2	44	9	N	40	81	1	2	8	120
05	1426	N	966	-0-	-460	-0-	937	2	29	9	N	26					146
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	986	2	34	9	N	31					177
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1353	2	33	9	N	30	2	8			205

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 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
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	1	62	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					55
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-	5	5			50
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-	5	5			45
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					45
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-					45
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-	5	5			40

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

02	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	1005	25	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	2056	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1068	-0-	-1932	124	26	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1213	-0-	-124	-0-	30	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	28	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	27	1	1098	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) //CONT.// 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	115	-0-	115	1062	16	1	99	2	Y	-0-					67
03	1409	N	347	-0-	-1062	-0-	34	1	313	2	Y	-0-					67
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	23	85	1			5
							25	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 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
02	DLQ G-10		616	-0-	616	3322	87	1	529	2	Y	-0-					31
03	3100	N	637	-0-	-2463	859	62	1	575	2	Y	-0-					31
04	1543	N	684	-0-	-859	-0-	59	1	625	2	Y	-0-					31
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	573	2	Y	50	63	1			18
							55	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	2	Y	-0-					18
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					18

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

02	112	N	16	-0-	-96	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

02	700	N	502	-0-	-198	-0-	71	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	152	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	94	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	72	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	68	1	713	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			12
06	DLQ G-10		592	-0-	592	592	51	1	541	2	Y	-0-					12
07	1115	N	523	-0-	-592	-0-	46	1	477	2	Y	-0-					12

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

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		35	-0-	35	35	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35	-0-	35	70	3	1	29	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		44	-0-	44	114	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	60	-0-	-114	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	2	Y	-0-					97
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	2	Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B	DENY	-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

02	DLQ	G-10	382	-0-	382	836	54	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	356	-0-	356	1192	35	1	321	2	Y	-0-					-0-
04		1576 N	384	-0-	-1192	-0-	33	1	351	2	Y	-0-					-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	Y	-0-					13
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					13
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					13
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					11
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					11

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

02		DLQ G-10	98	-0-	98	172	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	55	-0-	55	227	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	84	-0-	-227	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

02		DLQ G-10	17	-0-	17	39	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	4	-0-	4	43	4	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					162
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1289	3	47	9	N	43					205
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1274	3	28	9	N	25	148	1			82
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					82
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					82
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					82

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					38
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6334	2	7	9	N	6					75
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	6997	2	120	9	N	109	174	1			10
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6956	2	24	9	N	22					32
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6382	2	8	9	N	7					39
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					39
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					39

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

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

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	635	N	635	-0-		-0-	-0-	15	1	606	2	Y	13	20	1			14
								14	9									
03	673	N	673	-0-		-0-	-0-	16	1	642	2	Y	14	20	1			8
								15	9									
04	654	N	654	-0-		-0-	-0-	15	1	615	2	Y	22	10	1			20
								24	9									
05	779	N	779	-0-		-0-	-0-	19	1	760	2	Y	-0-	11	1			9
06	846	N	846	-0-		-0-	-0-	20	1	796	2	Y	27	24	1			12
								30	9									
07	746	N	746	-0-		-0-	-0-	18	1	707	2	Y	19	10	1			21
								21	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

02	406	N	406	-0-		-0-	-0-	10	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-		-0-	-0-	11	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-		-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-		-0-	-0-	11	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	10	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-		-0-	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

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	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	Y	24					94
							26	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	19	93	1			20
							21	9									
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					20
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	7	1	277	2	Y	21					41
							23	9									
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	6	1	253	2	Y	24	54	1			11
							26	9									
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	6	1	246	2	Y	12					23
							13	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	627	2	Y	13	20	1			14
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	502	2	Y	14	20	1			8
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	638	2	Y	22	10	1			20
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-	11	1			9
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	17 30	1 9	672	2	Y	27	24	1			12
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	19 21	1 9	754	2	Y	19	10	1			21

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

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
02	1120	N	44	-0-	-1076	-0-	1	1	35	2	Y	7					25
							8	9									
03	899	N	28	-0-	-871	-0-	1	1	21	2	Y	5	25	1			5
							6	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					5
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	6					11
							7	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	Y	3					6
							3	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

MO	CODE	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

MO	CODE	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	Y	-0-	-0-
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	13	1	527	2	Y	-0-	-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	-0-	-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	18	1	712	2	Y	-0-	-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	12	1	478	2	Y	-0-	-0-
07	682	N	368	-0-	-314	-0-	9	1	359	2	Y	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	25	1	1015	2	Y	-0-	-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	Y	-0-	-0-
04	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	28	1	1107	2	Y	-0-	-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	Y	-0-	-0-
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	23	1	927	2	Y	-0-	-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	29	1	1152	2	Y	-0-	-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	70	1	2788	2	Y	-0-	-0-
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	88	1	3534	2	Y	-0-	-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	74	1	2979	2	Y	-0-	-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	78	1	3111	2	Y	-0-	-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	71	1	2849	2	Y	-0-	-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	82	1	3263	2	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

02	336	N	253	-0-	-83	-0-	5	1	214	2	Y	31	47	1			33
							34	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	513	2	Y	33	46	1			20
							36	9									
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	9	1	376	2	Y	50	23	1			47
							55	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	2	26	1			23
							2	9									
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	7	1	294	2	Y	64	57	1			30
							70	9									
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	8	1	304	2	Y	43	23	1			50
							47	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	34	1	1357	2	Y	17	27	1			19
							19	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	32	1	1277	2	Y	19	26	1			12
							21	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	Y	29	13	1			28
							32	9									
05	1550	N	894	-0-	-656	-0-	22	1	871	2	Y	1	15	1			14
							1	9									
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	35	32	1			17
							39	9									
07	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	28	1	1122	2	Y	25	13	1			29
							28	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	4	1	174	2	Y	15					61
							17	9									
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	167	2	Y	12	60	1			13
							13	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					13
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	Y	14					27
							15	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	15	35	1			7
							17	9									
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	3	1	116	2	Y	8					15
							9	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		86	-0-	86	86	2	1	84	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		115	-0-	115	115	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					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
02	1288	N	822	-0-	-466	-0-	20	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	41	1	1631	2	Y	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	38	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	39	1	1566	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	33	1	1340	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	43	1	1728	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	44	1	1767	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	2	Y	-0-	4	1			4
06	1710	N	1374	-0-	-336	-0-	33	1	1331	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	34	1	1363	2	Y	6	3	1			8
							7	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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

02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	35	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	34	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	33	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	33	1	1315	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	9	1	345	2	Y	28	41	1			29
							31	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	10	1	392	2	Y	28	40	1			17
							31	9									
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	9	1	351	2	Y	44	20	1			41
							48	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	Y	2	23	1			20
							2	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	55	49	1			26
							61	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	Y	37	20	1			43
							41	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	161	-0-	-7	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	21	1	856	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
04	1020	N	688	-0-	-332	-0-	16	1	655	2	Y	15	7	1			13
							17	9									
05	992	N	466	-0-	-526	-0-	11	1	454	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
06	810	N	576	-0-	-234	-0-	14	1	542	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
07	713	N	535	-0-	-178	-0-	13	1	508	2	Y	13	7	1			14
							14	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12 86	1 9	467	2	Y	78	118	1			80
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	13 90	1 9	510	2	Y	82	115	1			47
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12 138	1 9	482	2	Y	125	57	1			115
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	14 6	1 9	569	2	Y	5	65	1			55
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14 174	1 9	542	2	Y	158	141	1			72
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	12 117	1 9	494	2	Y	106	57	1			121

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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	4					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					57

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	144	-0-	144	567	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	829	X	262	-0-	-567	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					80
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					80
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					80

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10 21	1 9	401	2	Y	19	28	1			19
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	10 21	1 9	397	2	Y	19	27	1			11
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11 33	1 9	436	2	Y	30	14	1			27
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	10 1	1 9	388	2	Y	1	15	1			13
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10 41	1 9	412	2	Y	37	33	1			17
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	9 28	1 9	370	2	Y	25	13	1			29

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	1418	2	Y	8					62
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	45 10	1 9	1812	2	Y	9	50	1			21
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1984	2	Y	3					24
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	1839	2	Y	7					31
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	38 10	1 9	1533	2	Y	9	20	1			20
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	1777	2	Y	3					23

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

02	2352	X	1992	-0-	-360	-0-	49	1	1943	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	63	1	2520	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1976	-0-	-225	-0-	48	1	1928	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1985	-0-	-655	-0-	48	1	1937	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	52	1	2081	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

02	308	N	272	-0-	-36	-0-	7 1	1 9	264	2	Y	1					10
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	6 2	1 9	242	2	Y	2	9	1			3
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	5 1	1 9	185	2	Y	1					4
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	6 1	1 9	225	2	Y	1					5
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	5 2	1 9	217	2	Y	2	4	1			3
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	204	2	Y	1					4

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	192	-0-	192	192	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	72	-0-	72	264	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	363	X	99	-0-	-264	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-		-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	286	-0-		-50	-0-	7 11	1 9	268	2	Y	10	16	1			11
03	403	N	385	-0-		-18	-0-	9 13	1 9	363	2	Y	12	16	1			7
04	270	N	188	-0-		-82	-0-	4 19	1 9	165	2	Y	17	8	1			16
05	310	N	147	-0-		-163	-0-	4 1	1 9	142	2	Y	1	9	1			8
06	360	N	225	-0-		-135	-0-	5 23	1 9	197	2	Y	21	19	1			10
07	186	N	138	-0-		-48	-0-	3 17	1 9	118	2	Y	15	8	1			17

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	15	1			6
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	6	1			6
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					7

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1807	-0-		1807	1807	44	1	1763	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2385	-0-		2385	4192	58	1	2327	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2211	-0-		2211	6403	54	1	2157	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	41	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	46	1	1857	2	Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	44	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1735	-0-		-63	-0-	42	1	1693	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	542	-0-		-1198	-0-	13	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	464	-0-		-1334	-0-	11	1	453	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		351	-0-		351	351	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		174	-0-		174	525	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	880	X	355	-0-		-525	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-		-0-	-0-	7	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	6	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	275	-0-		-97	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	97	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	40	1			38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					45

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

02	644	N	628	-0-	-16	-0-	15	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	785	-0-	-205	-0-	19	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	601	-0-	-546	-0-	15	1	586	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

02	728	N	650	-0-	-78	-0-	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	16	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

02	476	N	462	-0-	-14	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	55	-0-	55	55	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	127	-0-	127	182	3	1	120	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
04	331	X	149	-0-	-182	-0-	3	1	137	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-	3	1			3
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	6	3	1			7
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	304	-0-	304	304	7	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	212	-0-	212	516	5	1	187	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
07	14B2	EXT	157	-0-	157	673	3	1	140	2	Y	13	6	1			13
							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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	27	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	24	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	26	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	669	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	43	-0-	43	43	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504

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

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 8044

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	26	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	33	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	28	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	26	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	27	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	1080	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	214	2	N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	49	1	204	2	N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	49	1	201	2	N	-0-					-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	48	1	180	2	N	-0-					-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	49	1	166	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	46	1	167	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2026

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRATON OPERATING LLC 186717
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					145
*06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					145
07	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

02	812	N	690	-0-	-122	-0-	665	3	25	9	N	23					183
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					183
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	3	11	9	N	10	170	1			23
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	N	18					41
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1335	3	26	9	N	24					65
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	3	20	9	N	18					83

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

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-
06	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10610 - 15920

02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1182	-0-	-895	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	925	-0-	-1085	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
*06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-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
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					7
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	N	5					12
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5329	2	6	9	N	5					17
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					17
*06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					17
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

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
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
*06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					13
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2316	2	6	9	N	5					18
04	3000	N	3569	-0-	569	569	3563	2	6	9	N	5					23
05	3100	N	2842	-0-	-258	311	2842	2			N	-0-					23
*06	3000	N	2716	-0-	-284	27	2716	2			N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					23

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
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					3
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2496	2	6	9	N	5					8
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2798	2	6	9	N	5					13
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					13
*06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	140	X	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					18
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1810	2	6	9	N	5					23
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					28
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					28
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					5
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					10
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5					15
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					15
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	T. A.		2976	-0-	2976	6261	330	1	2646	2	Y	-0-					-0-
03	7984	X	1723	-0-	-6261	-0-	11	1	1711	2	Y	1					1
							1	9									
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	261	1	2042	2	Y	-0-					1
05	3286	X	2379	-0-	-907	-0-	237	1	2142	2	Y	-0-					1
06	3180	X	861	-0-	-2319	-0-	165	1	696	2	Y	-0-					1
07	3286	X	970	-0-	-2316	-0-	264	1	706	2	Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

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

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

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

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

02	1708	N	866	-0-	-842	-0-	74	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1040	-0-	-758	-0-	78	1	962	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	199	-0-	-941	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
05	961	N	593	-0-	-368	-0-	50	1	543	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	677	-0-	-343	-0-	58	1	619	2	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	95	1	977	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

02	224	N	46	-0-	-178	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

02	588	N	37	-0-	-551	-0-	3	1	34	2	N	-0-					40
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-					40
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					40
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					40
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					40

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	N	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	77	1	841	2	N	-0-					-0-
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	63	1	672	2	N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	65	1	678	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

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

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

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

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1637	-0-	-15	-0-	140	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1589	-0-	-395	-0-	120	1	1469	2	N	-0-					-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	135	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	158	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	160	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	166	1	1721	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					2
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2090	2	6	9	N	5					7
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2625	2	6	9	N	5					12
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					12
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					58
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4419	2	6	9	N	5					63
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4698	2	6	9	N	5					68
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4866	2	6	9	N	5					73
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					73
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					73

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
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					50
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					50
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					55
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	548	2	19	9	N	17					72
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	2			N	-0-					10
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	864	2	6	9	N	5					15
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					20
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					20
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
*06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	283	1	3024	2	N	-0-					130
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	269	1	3323	2	N	67	184	1			13
							74	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	295	1	3279	2	N	163	87	1			89
							179	9									
05	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	308	1	3337	2	N	-0-					89
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	287	1	3031	2	N	-0-					89
07	3875	X	3308	-0-	-567	-0-	291	1	3017	2	N	-0-					89

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	2436	X	2086	-0-	-350	-0-	178	1	1908	2	N	-0-					129
03	2697	X	2259	-0-	-438	-0-	167	1	2055	2	N	34	151	1			12
							37	9									
04	2340	X	2107	-0-	-233	-0-	174	1	1933	2	N	-0-					12
05	2356	X	2094	-0-	-262	-0-	177	1	1917	2	N	-0-					12
06	2250	X	1829	-0-	-421	-0-	158	1	1671	2	N	-0-					12
07	2325	X	1730	-0-	-595	-0-	152	1	1578	2	N	-0-					12

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

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

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	197	1	2115	2	N	-0-					42
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	190	1	2348	2	N	-0-					42
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	206	1	2295	2	N	-0-	35	1			7
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	219	1	2370	2	N	-0-					7
06	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	207	1	2188	2	N	-0-					7
07	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	206	1	2138	2	N	-0-					7

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	2	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2266	-0-	-926	-0-	193	1	2073	2	N	-0-					64
03	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	234	1	2889	2	N	-0-					64
04	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	197	1	2192	2	N	-0-	64	1			-0-
05	3255	X	2521	-0-	-734	-0-	213	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2072	-0-	-988	-0-	179	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2008	-0-	-1123	-0-	176	1	1832	2	N	-0-					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-					5
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	118	1	1450	2	N	-0-					5
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1353	2	N	-0-					5
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	2	N	-0-					5
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	117	1	1227	2	N	3					8
							3	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	116	1	1199	2	N	-0-					8

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
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	63	1	677	2	N	-0-					118
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	2	N	-0-					118
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	2	N	-0-	101	1			17
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	757	2	N	-0-					17
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	63	1	674	2	N	-0-					17
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	65	1	679	2	N	-0-					17

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	248	N	139	-0-	-109	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	336	1	3595	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	308	1	3797	2	N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	360	1	4002	2	N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	375	1	4068	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	330	1	3483	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	343	1	3563	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	220	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	215	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	226	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2716	-0-	-136	-0-	229	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2498	-0-	-262	-0-	216	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2484	-0-	-368	-0-	218	1	2266	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	216	2	Y	2	2	1			3
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	15 3	1 9	185	2	Y	3	3	1			3
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	15 6	1 9	188	2	Y	5	2	1	4	8	2
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	18 3	1 9	223	2	Y	3	2	1			3
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	196	2	Y	1	2	1			2
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	207	2	Y	2	2	1			2

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

02	4116	X	2717	-0-	-1399	-0-	31	1	2686	2	N	-0-					32
03	3813	X	3117	-0-	-696	-0-	3117	2			N	-0-					32
04	4020	X	3309	-0-	-711	-0-	3309	2			N	-0-					32
05	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	3628	2			N	-0-					32
06	4020	X	3014	-0-	-1006	-0-	3014	2			N	-0-					32
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					32

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1644	-0-	-1268	-0-	19	1	1625	2	N	-0-					60
03	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	1843	2			N	-0-					60
04	1980	X	573	-0-	-1407	-0-	573	2			N	-0-					60
05	1829	X	226	-0-	-1603	-0-	226	2			N	-0-					60
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					60
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

02	7028	X	6134	-0-	-894	-0-	529	1	5575	2	Y	27	28	1			30
							30	9									
03	7781	X	6765	-0-	-1016	-0-	516	1	6212	2	Y	34	31	1			33
							37	9									
04	7020	X	6434	-0-	-586	-0-	483	1	5921	2	Y	27	28	1	1	8	31
							30	9									
05	7254	X	6094	-0-	-1160	-0-	455	1	5604	2	Y	32	29	1	1	8	33
							35	9									
06	6990	X	5948	-0-	-1042	-0-	443	1	5473	2	Y	29	30	1			32
							32	9									
07	6789	X	6209	-0-	-580	-0-	485	1	5698	2	Y	24	31	1	1	8	24
							26	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

02	7924	X	7098	-0-	-826	-0-	612	1	6451	2	Y	32	33	1			36
							35	9									
03	8773	X	7757	-0-	-1016	-0-	592	1	7122	2	Y	39	36	1			39
							43	9									
04	8250	X	7727	-0-	-523	-0-	580	1	7110	2	Y	34	34	1	2	8	37
							37	9									
05	8525	X	7823	-0-	-702	-0-	584	1	7198	2	Y	37	35	1			39
							41	9									
06	7620	X	7582	-0-	-38	-0-	565	1	6977	2	Y	36	35	1	2	8	38
							40	9									
07	7998	X	7769	-0-	-229	-0-	607	1	7131	2	Y	28	37	1	1	8	28
							31	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	476	1	5022	2	Y	18	12	1			19
							20	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	432	1	5206	2	Y	21	19	1			21
							23	9									
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	406	1	4980	2	Y	17	18	1			20
							19	9									
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	411	1	5068	2	Y	19	18	1			21
							21	9									
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	394	1	4867	2	Y	18	19	1			20
							20	9									
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	393	1	4619	2	Y	14	19	1			15
							15	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	2767	-0-	-3001	-0-		237	1	2501	2	Y	26	76	1			35
								29	9									
03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-		861	1	10366	2	Y	83	36	1			82
								91	9									
04	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-		699	1	8568	2	Y	64	69	1			77
								70	9									
05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-		791	1	9751	2	Y	83	72	1			88
								91	9									
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-		677	1	8356	2	Y	80	80	1			88
								88	9									
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-		634	1	7445	2	Y	60	84	1			64
								66	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3205	-0-	-519	-0-		276	1	2914	2	Y	14	15	1			16
								15	9									
03	4123	X	3044	-0-	-1079	-0-		232	1	2792	2	Y	18	16	1			18
								20	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-		309	1	3791	2	Y	14	15	1			17
								15	9									
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-		321	1	3952	2	Y	16	16	1			17
								18	9									
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-		297	1	3667	2	Y	16	16	1			17
								18	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-		339	1	3974	2	Y	12	16	1			13
								13	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-		141	1	1487	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-		135	1	1631	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-		129	1	1576	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		139	1	1715	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
06	1710	N	1570	-0-	-140	-0-		117	1	1449	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-		133	1	1565	2	Y	3	4	1			3
								3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-		130	2	20	9	Y	18	66	1			41
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-		131	2	35	9	Y	32					73
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-		126	2	17	9	Y	15					88
05	155	N	113	-0-	-42	-0-		89	2	24	9	Y	22	1	8			109
06	150	N	134	-0-	-16	-0-		114	2	20	9	Y	18					127
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-		137	2	23	9	Y	21					148

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

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
02	1932	N	1836	-0-		-96	-0-		159	1 2 9	1675	2	Y	2	2	1			2
03	2139	N	2085	-0-		-54	-0-		160	1 2 9	1923	2	Y	2	2	1			2
04	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-		155	1 2 9	1901	2	Y	2	2	1			2
05	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-		158	1 2 9	1953	2	Y	2	2	1			2
06	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-		153	1 2 9	1893	2	Y	2	2	1			2
07	2139	N	2129	-0-		-10	-0-		167	1 1 9	1961	2	Y	1	2	1			1

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

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
02	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-		254	1 223 9	2677	2	Y	203	209	1			228
03	2763	X	2763	-0-		-0-	-0-		191	1 275 9	2297	2	Y	250	229	1			249
04	2159	X	2159	-0-		-0-	-0-		148	1 204 9	1807	2	Y	185	212	1			222
05	1702	X	1702	-0-		-0-	-0-		111	1 219 9	1372	2	Y	199	207	1			214
06	2185	X	2185	-0-		-0-	-0-		150	1 188 9	1847	2	Y	171	195	1	2	8	188
07	1784	X	1784	-0-		-0-	-0-		126	1 183 9	1475	2	Y	166	179	1			175

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					30

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

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
02	6384	X	4798	-0-		-1586	-0-		4776	2	22	9	N	20					94
03	7068	X	6859	-0-		-209	-0-		6808	2	51	9	N	46	140	1			-0-
04	7577	X	7577	-0-		-0-	-0-		7529	2	48	9	N	44					44
05	7037	X	6171	-0-		-866	-0-		6121	2	50	9	N	45					89
06	6630	X	4664	-0-		-1966	-0-		4630	2	34	9	N	31					120
07	7843	X	4597	-0-		-3246	-0-		4561	2	36	9	N	33					153

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

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
02	4424	X	1293	-0-		-3131	-0-		1275	2	18	9	N	16					76
03	4991	X	1595	-0-		-3396	-0-		1595	2			N	-0-	33	1			43
04	4830	X	1370	-0-		-3460	-0-		1370	2			N	-0-					43
05	4991	X	1076	-0-		-3915	-0-		1076	2			N	-0-					43
06	1950	X	942	-0-		-1008	-0-		942	2			N	-0-					43
07	1631	X	1631	-0-		-0-	-0-		1625	2	6	9	N	5					48

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	117	1	640	2	N	15	162	1			30
							17	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	277	1	576	2	N	-0-					30
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	970	2	N	-0-					30
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	971	2	N	15					45
							17	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	2	50	9	N	45					90
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					90

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
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
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					3
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	2	Y	-0-					3
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	1	1	316	2	Y	-0-					3
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-					3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	1					20
							1	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	2	Y	-0-					20
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	2	1	459	2	Y	-0-					20
05	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			Y	-0-					20
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	52	1	368	2	Y	6	10	1			16
							7	9									
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	47	1	316	2	Y	-0-					16

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

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

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	1	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	Y	-0-					23
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	2	Y	40	45	1			18
							44	9									
04	3000	N	3177	-0-	177	177	13	1	3164	2	Y	-0-					18
05	2824	N	2647	-0-	-177	-0-	9	1	2637	2	Y	1					19
							1	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	256	1	1808	2	Y	-0-					19
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	259	1	1727	2	Y	-0-					19

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597

MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					17
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					17
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					17
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			Y	-0-					17
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2			Y	-0-					17
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2			Y	-0-					16
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					16
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			Y	-0-					16
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			Y	-0-					16
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-					16
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

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
02	2716	X	1345	-0-	-1371	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1209	-0-	-1798	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	735	-0-	-2175	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	552	-0-	-2455	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	351	-0-	-2379	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-

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
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			Y	-0-					34
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			Y	-0-					34
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					34
05	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			Y	-0-					34
06	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			Y	-0-					34
07	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			Y	-0-					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
KEM ENERGY, INC. 455126
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					12
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					12
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					12
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					12
07	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					83
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					83
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					83
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					83
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					83
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					83

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					12
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					12
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	68	1	410	2	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	58	1	467	2	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	94	1	411	2	N	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	90	1	429	2	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	67	1	432	2	N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	71	1	447	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					92
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					92
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					92
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					92
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	X	184	-0-	-1326	-0-	27	1	157	2	N	-0-					-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
04	330	N	60	-0-	-270	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14971	X	2314	-0-	-12657	-0-	330	1	1984	2	N	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	308	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2579	-0-	-1171	-0-	479	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2676	-0-	-1199	-0-	466	1	2210	2	N	-0-					-0-
*06	3660	X	2180	-0-	-1480	-0-	292	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	334	1	2090	2	N	-0-					10

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	99	1	596	2	N	-0-					61
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	109	1	879	2	N	-0-					61
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	176	1	773	2	N	-0-					61
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	163	1	771	2	N	-0-					61
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	115	1	749	2	N	-0-					61
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	120	1	756	2	N	-0-					61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	77	1	461	2	N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	62	1	494	2	N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	111	1	486	2	N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	105	1	495	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	N	-0-					-0-
07	620	N	414	-0-	-206	-0-	57	1	357	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4085	-0-	1285	1285	583	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2689	-0-	-411	874	295	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	2928	N	2054	-0-	-874	-0-	382	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	313	1	1483	2	N	-0-					-0-
*06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	196	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	226	1	1425	2	N	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	N	-0-			17
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	N	-0-			17
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-			17
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	2	N	-0-			17
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	N	-0-			17
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-			72

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	N	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	73	1	322	2	N	-0-			-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	57	1	273	2	N	-0-			-0-
*06	360	N	339	-0-	-21	-0-	45	1	294	2	N	-0-			-0-
07	403	N	132	-0-	-271	-0-	18	1	114	2	N	-0-			40

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 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
02	14B2	EXT	82	-0-	82	424	12	1	70	2	N	-0-			-0-
03	465	X	41	-0-	-424	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 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
02	4703	X	1150	-0-	-3553	-0-	164	1	986	2	N	-0-					17
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	148	1	1188	2	N	-0-					17
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	120	1	525	2	N	-0-					17
05	775	N	491	-0-	-284	-0-	85	1	406	2	N	-0-					17
*06	750	N	409	-0-	-341	-0-	55	1	354	2	N	-0-					17
*07	682	N	370	-0-	-312	-0-	51	1	319	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 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
02	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					48
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	142	1	853	2	N	-0-					129
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	115	1	921	2	N	-0-					129
04	960	N	800	-0-	-160	-0-	149	1	651	2	N	-0-					129
05	1023	N	644	-0-	-379	-0-	112	1	532	2	N	-0-					129
*06	990	N	514	-0-	-476	-0-	69	1	445	2	N	-0-					129
07	837	N	432	-0-	-405	-0-	60	1	372	2	N	-0-					40

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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	2	N	-0-					92
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	29	1	232	2	N	-0-					92
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	50	1	221	2	N	-0-					92
05	465	N	209	-0-	-256	-0-	36	1	173	2	N	-0-					92
*06	240	N	198	-0-	-42	-0-	27	1	171	2	N	-0-					92
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	28	1	176	2	N	-0-					22

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
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	16	1	370	2	N	-0-					139
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					139
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	35	1	403	2	N	-0-					139
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	398	2	N	-0-					139
*06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					139
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-

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
02	1317	X	363	-0-	-954	-0-	52	1	311	2	N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	77	1	339	2	N	-0-					-0-
05	434	N	242	-0-	-192	-0-	42	1	200	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	116	-0-	-334	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	43	1	266	2	N	-0-					73

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	46	1	275	2	N	-0-			190
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	2	N	-0-			190
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	278	1	1220	2	N	-0-			190
05	3100	N	4115	-0-	1015	1015	717	1	3398	2	N	-0-			190
*06	3000	N	2161	-0-	-839	176	290	1	1871	2	N	-0-			190
07	2546	N	2370	-0-	-176	-0-	327	1	2043	2	N	-0-			198

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-			135
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	2	N	-0-			135
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	2	N	-0-			135
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	190	2	N	-0-			135
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	25	1	158	2	N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	-0-			-0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					30
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					30
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					30
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					30
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					30

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					45
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					45
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					45
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					45
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					45
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

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

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
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

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

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

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

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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

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

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					287
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					287
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					287
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	180	1			107
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	N	8					115
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					115

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					334
03	899	N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					334
04	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					334
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					334
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					334
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					18
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	2	Y	-0-					18
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	2	1	642	2	Y	-0-					18
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	2	1	538	2	Y	-0-					18
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	72	1	505	2	Y	-0-					18
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	92	1	611	2	Y	-0-					18

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	28	1	187	2	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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					5
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	Y	-0-					5
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	1	1	207	2	Y	-0-					5
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	1	1	168	2	Y	-0-					5
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	25	1	175	2	Y	-0-					5
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	28	1	184	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	2	Y	-0-					29
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	2	Y	-0-					29
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	2	1	572	2	Y	-0-					29
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	2	1	549	2	Y	-0-					29
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	72	1	509	2	Y	-0-					29
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	71	1	475	2	Y	-0-					29

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
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	109	1	1123	2	Y	-0-					15
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	2	Y	2	10	1			7
							2	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	2	Y	-0-					7
05	1364	N	843	-0-	-521	-0-	3	1	840	2	Y	-0-					7
06	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	135	1	952	2	Y	-0-					7
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	158	1	1055	2	Y	-0-					7

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
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	2	Y	-0-					12
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	2	Y	-0-					12
04	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	5	1	1150	2	Y	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	2	Y	-0-					12
06	1320	N	586	-0-	-734	-0-	73	1	513	2	Y	-0-					12
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					12

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
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					7
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	Y	-0-					7
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					7
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					7
06	240	N	110	-0-	-130	-0-	13	1	94	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	18	1	118	2	Y	-0-					-0-

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
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	24	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					-0-

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
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	Y	-0-					27
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	Y	27					54
							30	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	4	1	922	2	Y	-0-					54
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	2	Y	-0-					54
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	-0-					54
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	145	1	968	2	Y	-0-					54

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	Y	-0-					42
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	5	1	1044	2	Y	-0-					42
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	2	Y	-0-					42
05	930	N	668	-0-	-262	-0-	2	1	666	2	Y	-0-					42
06	900	N	670	-0-	-230	-0-	83	1	587	2	Y	-0-					42
07	930	N	644	-0-	-286	-0-	84	1	560	2	Y	-0-					42

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
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					5
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	2	Y	-0-					5
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	2	Y	-0-					5
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	2	Y	1					6
							1	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	166	1	1174	2	Y	-0-					6
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	299	1	1989	2	Y	-0-					6

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					2
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	2	Y	-0-					2
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	3	1	659	2	Y	29					31
							32	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	55	43	1			43
							61	9									
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	12	1	83	2	Y	2	35	1			10
							2	9									
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					10

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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	Y	-0-					23
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	958	2	Y	10					33
							11	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	5	1	1292	2	Y	-0-					33
05	1271	N	960	-0-	-311	-0-	3	1	957	2	Y	-0-					33
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	131	1	921	2	Y	-0-					33
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	156	1	1041	2	Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	-0-					12
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	Y	10					22
							11	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	2	Y	-0-					22
05	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			Y	-0-					22
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					22
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	9					21
							10	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	15	1			10
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			Y	-0-					10
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			5
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	67	1	447	2	Y	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2

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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	82	1	843	2	Y	-0-					5
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	873	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	3	1	729	2	Y	-0-					5
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	2	1	706	2	Y	-0-					5
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	101	1	711	2	Y	-0-					5
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	101	1	669	2	Y	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6188	X	385	-0-	-5803	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					22
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					22
04	6000	X	1	-0-	-5999	-0-	1	2			Y	-0-					22
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					22
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					22
07	434	X	301	-0-	-133	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	496	2	Y	9					11
							10	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	573	2	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	408	2	Y	3					3
							3	9									
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					3

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					23
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	Y	45	45	1			23
							50	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	4	1	891	2	Y	-0-					23
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	2	Y	-0-					23
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	Y	-0-					23
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	102	1	680	2	Y	-0-					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					14
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	2	Y	-0-					14
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1053	2	Y	-0-					14
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	2	Y	-0-					14
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	84 10	1 9	866	2	Y	9	3	1			28
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	1105	2	Y	4	15	1			17
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	4	1	901	2	Y	-0-					17
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	3	1	780	2	Y	-0-					17
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	108 9	1 9	760	2	Y	8	10	1			15
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	128	1	855	2	Y	-0-					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	2	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	563	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
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	971	2	Y	-0-					10
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	4 99	1 9	789	2	Y	90	90	1			10
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	997	2	Y	-0-					10
05	1178	N	907	-0-	-271	-0-	3 1	1 9	903	2	Y	1					11
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					11
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	83	1	856	2	Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	4	1	835	2	Y	40					149
							44	9									
05	1054	N	664	-0-	-390	-0-	2	1	662	2	Y	-0-					149
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	877	2	Y	-0-					149
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	135	1	901	2	Y	-0-					149

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	X	245	-0-	-875	-0-	21	1	215	2	Y	8					35
							9	9									
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					35
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					35
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	5	1			30
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					21
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					21
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					21
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					21
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					21
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	3	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	462	-0-	-251	-0-	1	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	62	1	435	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	76	1	507	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	390	N	168	-0-	-222	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					5
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					5
06	330	N	50	-0-	-280	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					5
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	9					28
							10	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	859	2	Y	4	15	1			17
							4	9									
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	3	1	721	2	Y	-0-					17
05	837	N	608	-0-	-229	-0-	2	1	606	2	Y	-0-					17
06	840	N	621	-0-	-219	-0-	76	1	536	2	Y	8	10	1			15
							9	9									
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	90	1	601	2	Y	-0-					15

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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	6	1	1507	2	Y	-0-					21
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	8	1	2414	2	Y	-0-					21
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	292	1	2062	2	Y	-0-					21
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	269	1	1788	2	Y	-0-					21

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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	2	Y	-0-					15
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	866	2	Y	21					36
							23	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	537	2	Y	8	44	1			-0-
							9	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	1	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	451	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	2	Y	-0-					-0-

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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	2	Y	-0-					2
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	2	Y	-0-					2
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	2	Y	-0-					2
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	2	1	597	2	Y	-0-					2
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	2	Y	-0-					2
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	901	2	Y	-0-					23
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	2	Y	-0-					23
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	6	1	1385	2	Y	-0-					23
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	6	1	1619	2	Y	-0-					23
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	230	1	1625	2	Y	-0-					23
07	3100	N	3625	-0-	525	525	473	1	3152	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					1
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	2	Y	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	Y	-0-					1
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	Y	-0-					1
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	382	2	Y	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	1					7
							1	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	507	2	Y	2					9
							2	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	3	1	741	2	Y	-0-					9
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	3	1	504	2	Y	-0-					9
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	2	Y	-0-					9
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	2	Y	-0-					9

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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					28
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					28
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					28

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
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	698	2	Y	12					16
							13	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	2	Y	-0-					16
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	Y	-0-					16
07	744	N	225	-0-	-519	-0-	29	1	193	2	Y	3	10	1			9
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	Y	-0-					23
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	5	1	939	2	Y	-0-					23
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	4	1	845	2	Y	-0-					23
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	3	1	742	2	Y	-0-					23
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	103	1	729	2	Y	-0-					23
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	110	1	731	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					9
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	-0-					9
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	2	Y	-0-					9
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	2	Y	-0-					9
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	2	Y	-0-					9
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	56	1	372	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					60
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	853	2	Y	114	114	1			60
							125	9									
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	3	1	712	2	Y	-0-					60
05	899	N	600	-0-	-299	-0-	2	1	598	2	Y	-0-					60
06	960	N	623	-0-	-337	-0-	77	1	546	2	Y	-0-					60
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	81	1	543	2	Y	-0-					60

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					28
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					28
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					28
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					28
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	Y	-0-	4	1			24
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					22
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	2	Y	-0-					22
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	2	1	425	2	Y	6					28
							7	9									
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	2	1	510	2	Y	-0-					28
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	Y	-0-					28
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	Y	-0-					28

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
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1	609	2	Y	-0-					62
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	10	1	1898	2	Y	-0-					62
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	6	1	1527	2	Y	-0-					62
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	4	1	1305	2	Y	-0-					62
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	141	1	994	2	Y	-0-					62
07	1209	N	648	-0-	-561	-0-	85	1	563	2	Y	-0-					62

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	587	2	Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	840	N	562	-0-	-278	-0-	2	1	560	2	Y	-0-					39
05	713	N	265	-0-	-448	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					39
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					39
07	589	N	129	-0-	-460	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					39

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	2	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	47	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	235	-0-	-230	-0-	31	1	204	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					29
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					29
04	750	N	188	-0-	-562	-0-	1	1	187	2	Y	-0-					29
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	2			Y	-0-					29
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					29
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					12
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	4	1	996	2	Y	-0-					12
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	510	2	Y	-0-					12
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	-0-					12
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					12
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					15
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	4	1	869	2	Y	-0-					15
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	7	1	1540	2	Y	65					80
							72	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	5	1	1493	2	Y	-0-					80
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	176	1	1240	2	Y	2	41	1			41
							2	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	160	1	1069	2	Y	2					43
							2	9									

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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	183	1	1891	2	Y	-0-					22
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	2	Y	40	45	1			17
							44	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	9	1	2044	2	Y	-0-					17
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1950	2	Y	1					18
							1	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	265	1	1871	2	Y	-0-					18
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	311	1	2073	2	Y	-0-					18

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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1593	2	Y	-0-					16
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	7	1	1741	2	Y	-0-					8
05	1922	N	1374	-0-	-548	-0-	5	1	1369	2	Y	-0-					8
06	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	202	1	1426	2	Y	-0-					8
07	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	231	1	1541	2	Y	-0-					8

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
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					55
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	414	2	Y	4	45	1			14
							4	9									
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	1	1	322	2	Y	-0-					14
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					14
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					14
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	44	1	294	2	Y	-0-					14

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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	875	2	Y	9					48
							10	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	903	2	Y	4	15	1			37
							4	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	3	1	749	2	Y	-0-					37
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	2	1	602	2	Y	-0-					37
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	81	1	568	2	Y	8	10	1			35
							9	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	98	1	651	2	Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	88	1	910	2	Y	9					38
							10	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	2	Y	4	15	1			27
							4	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	4	1	933	2	Y	-0-					27
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	3	1	785	2	Y	-0-					27
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	8	5	1			30
							9	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	129	1	858	2	Y	-0-					30

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					27
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	997	2	Y	9	18	1			18
							10	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	Y	-0-					18
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	2	Y	-0-					18
06	690	N	561	-0-	-129	-0-	70	1	491	2	Y	-0-					18
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	103	1	685	2	Y	12					30
							13	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	76	1	782	2	Y	-0-					36
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	953	2	Y	-0-					36
04	330	N	91	-0-	-239	-0-	91	2			Y	-0-					36
05	961	N	682	-0-	-279	-0-	3	1	679	2	Y	-0-					36
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	109	1	772	2	Y	-0-					36
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	87	1	582	2	Y	-0-					36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	5	1	1340	2	Y	-0-					2
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	2	Y	-0-					2
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	830	2	Y	2					4
							2	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	136	1	907	2	Y	2					6
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	Y	-0-					7
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	2	Y	-0-					7
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	2	Y	-0-					7
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	2	1	451	2	Y	-0-					7
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	62	1	440	2	Y	-0-	5	1			2
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1301	2	Y	-0-					27
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	2	Y	17					44
							19	9									
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	4	1	937	2	Y	12					56
							13	9									
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	2	1	753	2	Y	-0-					56
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	109	1	768	2	Y	-0-					56
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	144	1	956	2	Y	3	51	1			8
							3	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-					40
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	2	Y	99	99	1			40
							109	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	2	Y	-0-					40
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	2	1	712	2	Y	-0-					40
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	101	1	712	2	Y	-0-					40
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	122	1	812	2	Y	-0-					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					18
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					18
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	Y	-0-	4	1			14
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	139	1	1435	2	Y	-0-					28
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	2	Y	17					45
							19	9									
04	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	5	1	1294	2	Y	12					57
							13	9									
05	1674	N	958	-0-	-716	-0-	3	1	955	2	Y	-0-					57
06	1080	N	989	-0-	-91	-0-	123	1	866	2	Y	-0-					57
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	172	1	1144	2	Y	4	61	1			-0-
							4	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					15
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					15
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	6					21
							7	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	Y	-0-					21
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					21
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	19	1	129	2	Y	-0-					21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					7
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	2	Y	-0-					7
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	2	1	478	2	Y	-0-					7
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	1	1	425	2	Y	-0-					7
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	58	1	406	2	Y	-0-	5	1			2
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	64	1	428	2	Y	-0-					2

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		633	-0-	633	633	56	1	577	2	Y	-0-					28
03	T. A.		8	-0-	8	641	8	2			Y	-0-					28
04	T. A.		950	-0-	950	1591	4	1	946	2	Y	-0-					28
05	2440	X	849	-0-	-1591	-0-	3	1	846	2	Y	-0-					28
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	95	1	668	2	Y	-0-					28
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	138	1	920	2	Y	84					112
							92	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					9
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					9
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					9
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					9
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					9
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	2	Y	-0-					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	672	2	Y	-0-					28
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	6	1	1053	2	Y	11	21	1			18
							12	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	2	Y	-0-					18
05	806	N	606	-0-	-200	-0-	3	1	603	2	Y	-0-					18
06	900	N	637	-0-	-263	-0-	79	1	558	2	Y	-0-					18
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	106	1	709	2	Y	-0-					18

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					13
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					13
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					13
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					13
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					13
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					45
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	3	1	667	2	Y	4	45	1			4
							4	9									
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	2	1	575	2	Y	-0-					4
05	651	N	493	-0-	-158	-0-	1	1	492	2	Y	-0-					4
06	660	N	507	-0-	-153	-0-	63	1	444	2	Y	-0-					4
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	76	1	506	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	1					24
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	Y	8					32
							9	9									
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	2	1	509	2	Y	3					35
							3	9									
05	589	N	417	-0-	-172	-0-	1	1	413	2	Y	3					38
							3	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	2					40
							2	9									
07	527	N	396	-0-	-131	-0-	52	1	344	2	Y	-0-					40

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75	1	772	2	Y	-0-					20
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	2	Y	-0-					20
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	5	1	1197	2	Y	6					26
							7	9									
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	3	1	897	2	Y	-0-					26
06	1140	N	888	-0-	-252	-0-	110	1	778	2	Y	-0-					26
07	1240	N	439	-0-	-801	-0-	57	1	382	2	Y	-0-					26

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	95	1	981	2	Y	-0-					27
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	779	2	Y	10					37
							11	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	2	Y	-0-					37
05	1054	N	955	-0-	-99	-0-	4	1	951	2	Y	-0-					37
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	131	1	925	2	Y	-0-					37
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	150	1	997	2	Y	-0-					37

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					33
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	2	Y	-0-					33
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	2	Y	-0-					33
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	Y	10	43	1			-0-
							11	9									
06	510	N	367	-0-	-143	-0-	46	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	94	1	624	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					1
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			Y	-0-					1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	2	Y	-0-					1
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	Y	-0-					17
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	2	Y	-0-					17
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	2	Y	-0-					17
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	2	Y	-0-					17
06	840	N	348	-0-	-492	-0-	43	1	305	2	Y	-0-					17
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	Y	-0-					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	123	1	1267	2	Y	-0-					7
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	5	1	1323	2	Y	-0-					7
05	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	4	1	1217	2	Y	-0-					7
06	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	134	1	948	2	Y	-0-					7
07	1333	N	986	-0-	-347	-0-	129	1	857	2	Y	-0-					7

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					50
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	2	Y	11	32	1			29
							12	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	4	1	986	2	Y	-0-					29
05	1116	N	865	-0-	-251	-0-	3	1	862	2	Y	-0-					29
06	1170	N	928	-0-	-242	-0-	115	1	813	2	Y	-0-					29
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	146	1	970	2	Y	-0-					29

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	-0-					4
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	6	1	1298	2	Y	-0-					4
04	1200	N	985	-0-	-215	-0-	4	1	981	2	Y	-0-					4
05	1240	N	613	-0-	-627	-0-	2	1	603	2	Y	7					11
							8	9									
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	140	1	991	2	Y	-0-					11
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	171	1	1141	2	Y	15					26
							17	9									

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
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	Y	-0-					13
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	553	2	Y	9	18	1			4
							10	9									
04	540	N	417	-0-	-123	-0-	2	1	415	2	Y	-0-					4
05	558	N	291	-0-	-267	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					4
06	540	N	303	-0-	-237	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					4
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	49	1	325	2	Y	12					16
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	282	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					22
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	2	Y	21					43
							23	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	2	Y	7	44	1			6
							8	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	5	1	1193	2	Y	-0-					6
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	171	1	1207	2	Y	-0-					6
07	744	N	460	-0-	-284	-0-	60	1	400	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					4
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	33	33	1			-0-
07	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

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	71	1	729	2	Y	-0-					19
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	2	Y	-0-					19
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4	1	902	2	Y	6					25
							7	9									
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	3	1	770	2	Y	-0-					25
06	960	N	788	-0-	-172	-0-	98	1	690	2	Y	-0-					25
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	122	1	813	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-					9
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	782	2	Y	17					26
							19	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	2	1	541	2	Y	12					38
							13	9									
05	713	N	113	-0-	-600	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					38
06	750	N	211	-0-	-539	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					38
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					38

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					2
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	2	Y	-0-					2
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	5	1	1200	2	Y	-0-					2
05	1271	N	759	-0-	-512	-0-	2	1	757	2	Y	-0-					2
06	1230	N	873	-0-	-357	-0-	108	1	765	2	Y	-0-					2
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	142	1	948	2	Y	-0-					2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	54	1	555	2	N	-0-					61
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	-0-					61
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	3	1	645	2	N	-0-					61
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	2	N	-0-					61
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	N	-0-					61
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	616	2	N	-0-					61

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-					23
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	608	2	Y	21					44
							23	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	488	2	Y	7	44	1			7
							8	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	2	1	382	2	Y	-0-					7
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	Y	-0-					7
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-					7

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					34
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	5	1	906	2	Y	-0-					34
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	3	1	823	2	Y	-0-					34
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	Y	-0-					34
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	88	1	619	2	Y	-0-					34
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	139	1	926	2	Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	96	1	995	2	Y	-0-					46
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	968	2	Y	9	18	1			37
							10	9									
04	990	N	656	-0-	-334	-0-	3	1	653	2	Y	-0-					37
05	1023	N	444	-0-	-579	-0-	1	1	443	2	Y	-0-					37
06	960	N	283	-0-	-677	-0-	35	1	248	2	Y	-0-					37
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	89	1	592	2	Y	12					49
							13	9									

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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-

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
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	106	1	1097	2	Y	-0-					57
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1322	2	Y	11	32	1			36
							12	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	4	1	929	2	Y	-0-					36
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	3	1	885	2	Y	-0-					36
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	123	1	866	2	Y	-0-					36
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1073	2	Y	-0-					36

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
02	14B2 EXT		2	-0-	2	91	2	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	101	10	2			Y	-0-					-0-
04	101	X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					136
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-					8
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	-0-					8
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	Y	-0-					8
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	1	1	300	2	Y	-0-					8
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	33	1	235	2	Y	-0-					8
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	41	1	274	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	17	1	110	2	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
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					124
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	Y	1	21	1			104
							1	9									
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	8	1	1916	2	Y	-0-					104
05	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	5	1	1524	2	Y	-0-					104
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	212	1	1494	2	Y	-0-					104
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	267	1	1781	2	Y	-0-					104

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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					9
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					9
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					9
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					18
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					18
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					18
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					18
07	217	N	15	-0-	-202	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					18

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
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					3
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	2	Y	-0-					3
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	2	Y	-0-					3
05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	2	1	700	2	Y	-0-					3
06	990	N	838	-0-	-152	-0-	104	1	734	2	Y	-0-					3
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	138	1	922	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	-0-					23
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	621	2	Y	21					44
							23	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	506	2	Y	7	44	1			7
							8	9									
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	2	1	507	2	Y	-0-					7
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					7
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	55	1	369	2	Y	-0-					7

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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					2
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	2	Y	-0-					2
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	4	1	986	2	Y	-0-					2
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	2	Y	-0-					2
06	690	N	413	-0-	-277	-0-	51	1	362	2	Y	-0-					2
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	115	1	769	2	Y	-0-					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					3
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	6	1	1223	2	Y	-0-					3
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	1155	2	Y	-0-					3
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	2	Y	-0-					3
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-					3
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	172	1	1144	2	Y	-0-					3

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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					74
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	Y	-0-					74
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					74
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	2	1	798	2	Y	-0-					74
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	133	1	942	2	Y	-0-					74
07	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	156	1	1040	2	Y	-0-					74

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					3
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					3
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	217	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					8
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	Y	-0-					8
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	397	2	Y	-0-					8
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	-0-	1	1	342	2	Y	-0-					8
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					8
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	-0-	44	1	295	2	Y	-0-					8

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					80
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	31	76	1			35
								34	9									
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	173	2	Y	-0-					35
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					35
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					35
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	86	1	886	2	Y	-0-	3	1			4
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	6	1	887	2	Y	-0-					4
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	8	1	1862	2	Y	-0-					4
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	6	1	1847	2	Y	-0-					4
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	277	1	1956	2	Y	25					29
							28	9									
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	298	1	1986	2	Y	-0-					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	1080	N	343	-0-	-737	-0-	1	1	342	2	Y	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	27	41	1			-0-
							30	9									
07	341	N	69	-0-	-272	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	2	Y	-0-					2
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	2	Y	-0-					2
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	2	Y	-0-					2
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	Y	-0-					2
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	650	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					27
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					27
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	2	Y	-0-					27
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	6	1	1764	2	Y	-0-					27
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	208	1	1468	2	Y	-0-					27
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	206	1	1371	2	Y	-0-					27

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	N	-0-					24
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-					24
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	1	1	208	2	N	-0-					24
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	721	2	N	-0-					24
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	120	1	849	2	N	-0-					24
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	130	1	865	2	N	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	707	2	Y	-0-					11
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	4	1	876	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	717	2	Y	-0-					11
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	2	Y	-0-					11
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	-0-					11
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	655	2	Y	-0-					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	760	2	Y	-0-	3	1			2
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	7	1	1309	2	Y	-0-					2
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	8	1	1977	2	Y	-0-					2
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	2	Y	-0-					2
06	1260	N	756	-0-	-504	-0-	94	1	662	2	Y	-0-					2
07	1302	N	437	-0-	-865	-0-	57	1	380	2	Y	-0-					2

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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	Y	-0-					18
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	2	Y	-0-					18
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	4	1	1044	2	Y	6					24
							7	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	3	1	997	2	Y	-0-					24
06	1080	N	830	-0-	-250	-0-	103	1	727	2	Y	-0-					24
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	161	1	1069	2	Y	-0-					24

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	1	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	24	1	161	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-	2	1			25
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	2	Y	-0-					25
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	5	1	1157	2	Y	-0-					25
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	2	Y	-0-					25
06	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	142	1	1000	2	Y	-0-					25
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	166	1	1108	2	Y	-0-					25

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	633	-0-	633	633	2	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1025	-0-	1025	1658	127	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1356	-0-	1356	3014	177	1	1179	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	73	1	753	2	Y	-0-					52
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	2	Y	-0-					52
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	5	1	1143	2	Y	-0-					52
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	3	1	801	2	Y	-0-					52
06	1440	N	901	-0-	-539	-0-	112	1	789	2	Y	-0-					52
07	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	139	1	925	2	Y	-0-					52

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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					44
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	807	2	Y	11	32	1			23
							12	9									
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	2	1	599	2	Y	-0-					23
05	806	N	533	-0-	-273	-0-	2	1	531	2	Y	-0-					23
06	780	N	545	-0-	-235	-0-	68	1	477	2	Y	-0-					23
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	104	1	691	2	Y	-0-					23

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
02	T. A.		210	-0-	210	1896	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	2014	X	118	-0-	-1896	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	3	1	946	2	Y	-0-					8
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	4	1	1148	2	Y	-0-					8
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	2	Y	-0-					8
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	156	1	1037	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	2968	X	726	-0-	-2242	-0-	64	1	662	2	Y	-0-					5
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					5
04	3060	X	2248	-0-	-812	-0-	9	1	2239	2	Y	-0-					5
05	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	11	1	3150	2	Y	-0-					5
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	414	1	2917	2	Y	-0-					5
07	2325	X	1977	-0-	-348	-0-	246	1	1639	2	Y	84					89
							92	9									

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	112	1	1152	2	Y	-0-	5	1			59
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	2	Y	-0-					59
04	1230	N	854	-0-	-376	-0-	4	1	850	2	Y	-0-					59
05	1364	N	408	-0-	-956	-0-	408	2			Y	-0-					59
06	1260	N	352	-0-	-908	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					59
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	89	1	592	2	Y	-0-					59

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
02	2464	X	742	-0-	-1722	-0-	66	1	676	2	Y	-0-					10
03	1705	X	482	-0-	-1223	-0-	3	1	479	2	Y	-0-					10
04	2040	X	762	-0-	-1278	-0-	2	1	760	2	Y	-0-					10
05	2108	X	456	-0-	-1652	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					10
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	222	1	1568	2	Y	-0-					10
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	298	1	1984	2	Y	75	85	1			-0-
							83	9									

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					24
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					24
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					24
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					24

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-		35	1	361	2	Y	-0-					19
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-		3	1	526	2	Y	-0-					19
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-		2	1	459	2	Y	-0-					19
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-		1	1	256	2	Y	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-		13	1	131	2	Y	-0-					12
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-		1	1	122	2	Y	-0-					12
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-		1	1	218	2	Y	-0-					12
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-		1	1	193	2	Y	-0-					12
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-		23	1	161	2	Y	-0-					12
07	217	N	211	-0-	-6	-0-		28	1	183	2	Y	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-		131	1	1351	2	Y	-0-					11
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-		8	1	1614	2	Y	16					27
								18	9									
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-		7	1	1547	2	Y	-0-	24	1			3
05	1643	N	1277	-0-	-366	-0-		4	1	1273	2	Y	-0-					3
06	1590	N	1521	-0-	-69	-0-		189	1	1332	2	Y	-0-					3
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		212	1	1412	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-		73	1	754	2	Y	-0-					29
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-		2	1	378	2	Y	17					46
								19	9									
04	1110	N	679	-0-	-431	-0-		3	1	663	2	Y	12					58
								13	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-		3	1	942	2	Y	-0-					58
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-		119	1	839	2	Y	-0-					58
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		150	1	1000	2	Y	3	53	1			8
								3	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	120	1	1233	2	Y	-0-	5	1			28
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	2	Y	-0-					28
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	5	1	1220	2	Y	-0-					28
05	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	4	1	1057	2	Y	46	45	1			29
							51	9									
06	1290	N	896	-0-	-394	-0-	111	1	782	2	Y	3					32
							3	9									
07	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	149	1	993	2	Y	-0-					32

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
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-
06	14B2 EXT		297	-0-	297	297	37	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	4	1	702	2	Y	-0-					1
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	161	1	1138	2	Y	-0-					1
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	155	1	1030	2	Y	-0-					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	163	1	1678	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	12	1	2303	2	Y	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	10	1	2522	2	Y	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	7	1	2192	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	236	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1694	-0-	-476	-0-	221	1	1473	2	Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					2
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					2
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	7	1	1693	2	Y	-0-					2
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1047	2	Y	-0-					2
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	277	1	1956	2	Y	-0-					2
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	240	1	1598	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	740	2	Y	-0-					43
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					43
04	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	2			Y	-0-					43
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	2	1	403	2	Y	2					45
							2	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	47	1	333	2	Y	-0-					45
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	-0-					45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	Y	-0-					11
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	2	Y	-0-					11
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	2	Y	-0-					11
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	2	Y	-0-					11
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	95	1	671	2	Y	-0-					11
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	138	1	920	2	Y	-0-					11

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-	1	1			15
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-					15
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	2	Y	-0-					15
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	Y	-0-					15
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	2	Y	-0-					15
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	Y	-0-					15

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	321	1	3310	2	Y	-0-					2
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	20	1	4034	2	Y	16					18
							18	9									
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	11	1	2695	2	Y	6	24	1			-0-
							7	9									
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	8	1	2341	2	Y	-0-					-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	270	1	1905	2	Y	-0-					-0-
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	312	1	2077	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	881	2	Y	-0-	4	1			3
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	2	Y	-0-					3
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	2	Y	-0-					3
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	3	1	819	2	Y	-0-					3
06	930	N	682	-0-	-248	-0-	85	1	597	2	Y	-0-					3
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	122	1	812	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	134	1	1380	2	Y	-0-	6	1			7
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	9	1	1814	2	Y	-0-					7
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	6	1	1432	2	Y	-0-					7
05	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	5	1	1353	2	Y	-0-					7
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	177	1	1249	2	Y	-0-					7
07	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	166	1	1106	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	2	Y	-0-					53
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2191	2	Y	3	34	1			22
							3	9									
04	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	7	1	1733	2	Y	-0-					22
05	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	6	1	1645	2	Y	3	16	1			9
							3	9									
06	1890	N	842	-0-	-1048	-0-	105	1	737	2	Y	-0-					9
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	Y	-0-					3
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					3
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	Y	-0-					14
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	2	Y	-0-					14
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	2	1	466	2	Y	6					20
							7	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	2	Y	-0-					20
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	87	1	617	2	Y	-0-					20
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	126	1	837	2	Y	-0-					20

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					16
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					16
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					16
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					16

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	107	1	1103	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	2	Y	-0-					2
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	7	1	1663	2	Y	-0-					2
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	2	Y	-0-					2
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	167	1	1181	2	Y	-0-					2
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	144	1	962	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	136	1	1401	2	Y	-0-					55
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	2	Y	-0-					55
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	5	1	1235	2	Y	-0-					55
05	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	5	1	1336	2	Y	7					62
							8	9									
06	1740	N	1234	-0-	-506	-0-	153	1	1081	2	Y	-0-					62
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	212	1	1410	2	Y	15					77
							17	9									

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					4
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			Y	-0-					4
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	-0-					4
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	25					29
							28	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	111	1	742	2	Y	-0-					29

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
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					30
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					30
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					30

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
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	223	1	2302	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	2	Y	-0-					1
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	11	1	2670	2	Y	-0-					1
05	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	8	1	2271	2	Y	-0-					1
06	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	284	1	2002	2	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
07	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	301	1	2003	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					3
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					3
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					3
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

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

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-	1	1			3
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	Y	-0-					3
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	1	1	286	2	Y	-0-					3
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	Y	-0-					3
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	2	Y	-0-					3
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	64	1	426	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 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
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	692	2	Y	3	3	1			-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	2	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	210	-0-	-627	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	183	-0-	-477	-0-	23	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	181	-0-	-222	-0-	24	1	157	2	Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 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
02	1494	X	1376	-0-	-118	-0-	122	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	203	-0-	-217	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	92	1	610	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-					2
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	2	Y	-0-					2
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	3	1	852	2	Y	-0-					2
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	2	Y	-0-					2
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	99	1	699	2	Y	-0-					2
07	899	N	529	-0-	-370	-0-	69	1	460	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	-0-					9
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	2	Y	16					25
							18	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	5	1	1308	2	Y	-0-	24	1			1
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	3	1	948	2	Y	-0-					1
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	126	1	888	2	Y	-0-					1
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	123	1	820	2	Y	-0-					1

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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					15
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	2	Y	-0-					15
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	398	2	Y	6					21
							7	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	Y	-0-					21
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					21
07	434	N	205	-0-	-229	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					21

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
02	1932	X	965	-0-	-967	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					32
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	2	Y	-0-					32
04	1560	N	941	-0-	-619	-0-	4	1	937	2	Y	-0-					32
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	2	Y	46	45	1			33
							51	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	316	1	2229	2	Y	3					36
							3	9									
07	3100	N	3141	-0-	41	41	410	1	2731	2	Y	-0-					36

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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-	1	1			8
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	-0-					8
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					8
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					8
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					8
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	2	Y	-0-					8

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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	82	1	850	2	Y	-0-	1	1			7
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	2	Y	-0-					7
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	12	1	2816	2	Y	-0-					7
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	11	1	2948	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
06	780	N	109	-0-	-671	-0-	13	1	93	2	Y	3					11
							3	9									
07	2821	N	78	-0-	-2743	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	70	1	155	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

02	1624	X	1076	-0-	-548	-0-	95	1	981	2	Y	-0-					32
03	1457	X	938	-0-	-519	-0-	2	1	936	2	Y	-0-					32
04	3300	X	89	-0-	-3211	-0-	89	2			Y	-0-					32
05	3410	X	1432	-0-	-1978	-0-	5	1	1409	2	Y	16	45	1			3
							18	9									
06	3300	X	2665	-0-	-635	-0-	331	1	2331	2	Y	3					6
							3	9									
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	383	1	2550	2	Y	-0-					6

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					6
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	Y	90	90	1			6
							99	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	953	2	Y	-0-					6
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	2	1	709	2	Y	-0-					6
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	101	1	715	2	Y	7					13
							8	9									
07	992	N	506	-0-	-486	-0-	66	1	440	2	Y	-0-					13

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-	2	1			1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	2	Y	-0-					1
04	720	N	283	-0-	-437	-0-	1	1	282	2	Y	-0-					1
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	1	1	181	2	Y	-0-					1
06	510	N	181	-0-	-329	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					1
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	194	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	938	2	Y	-0-					8
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	2	Y	-0-					8
04	600	N	279	-0-	-321	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					8
05	620	N	177	-0-	-443	-0-	177	2			Y	-0-					8
06	600	N	102	-0-	-498	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					8
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					11
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					11
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					11
05	527	N	92	-0-	-435	-0-	92	2			Y	-0-					11
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	140	1	990	2	Y	-0-					11
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	264	1	1757	2	Y	65	76	1			-0-
							72	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	116	1	775	2	Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					10
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	Y	2					7
							2	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					7
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					7
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-					18
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	2	Y	-0-					18
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	5	1	1153	2	Y	-0-					18
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	3	1	798	2	Y	-0-					18
06	1170	N	627	-0-	-543	-0-	78	1	549	2	Y	-0-					18
07	1209	N	622	-0-	-587	-0-	81	1	541	2	Y	-0-					18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	811	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	3	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	106	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	138	1	922	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	204	1	2101	2	Y	-0-	9	1			5
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	11	1	2216	2	Y	5					10
							6	9									
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	10	1	2457	2	Y	-0-					10
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	7	1	1998	2	Y	-0-					10
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	246	1	1738	2	Y	-0-					10
07	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	250	1	1663	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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	73	1	756	2	Y	-0-					5
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	4	1	821	2	Y	90	90	1			5
							99	9									
04	810	N	268	-0-	-542	-0-	1	1	267	2	Y	-0-					5
05	930	N	42	-0-	-888	-0-	42	2			Y	-0-					5
06	900	N	265	-0-	-635	-0-	32	1	225	2	Y	7					12
							8	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	292	2	Y	-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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

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
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	Y	-0-					65
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	10	1	2066	2	Y	-0-					65
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	9	1	2085	2	Y	-0-					65
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	7	1	2043	2	Y	-0-					65
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					65
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					65

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	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
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	771	2	Y	-0-					3
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	3	1	591	2	Y	-0-					3
05	930	N	355	-0-	-575	-0-	2	1	353	2	Y	-0-					3
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	83	1	588	2	Y	-0-					3
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	2	Y	-0-					3

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	392	X	336	-0-	-56	-0-	30	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	X	370	-0-	-64	-0-	2	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	308	-0-	-112	-0-	1	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	66	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	115	1	766	2	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	86	1	884	2	Y	-0-	3	1			21
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	2	Y	-0-					21
04	1290	N	642	-0-	-648	-0-	3	1	639	2	Y	-0-					21
05	1085	N	364	-0-	-721	-0-	1	1	363	2	Y	-0-					21
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	2	Y	-0-					21
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	106	1	707	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	171	1	1767	2	Y	-0-					11
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	2	Y	16					27
							18	9									
04	1890	X	1575	-0-	-315	-0-	7	1	1568	2	Y	-0-	24	1			3
05	2139	N	1544	-0-	-595	-0-	6	1	1538	2	Y	-0-					3
06	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	224	1	1577	2	Y	-0-					3
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	237	1	1576	2	Y	-0-					3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					10
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					10
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					10
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					10
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	80	1	828	2	Y	-0-	3	1			59
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	2	Y	5					64
							6	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	2	Y	-0-					64
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	3	1	797	2	Y	-0-					64
06	990	N	750	-0-	-240	-0-	93	1	657	2	Y	-0-					64
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	103	1	686	2	Y	-0-					64

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	129	1	1328	2	Y	-0-					10
03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	2	Y	16					26
							18	9									
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	6	1	1543	2	Y	-0-	24	1			2
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	4	1	1323	2	Y	-0-					2
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	2	Y	-0-					2
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	191	1	1270	2	Y	-0-					2

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					76
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					76
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					76
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					76
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					76
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	-0-					76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					129
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	N	159	182	1			106
							175	9									
04	1110	N	227	-0-	-883	-0-	1	1	226	2	N	-0-					106
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	2	N	-0-					106
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	81	1	574	2	N	38					144
							42	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	98	1	654	2	N	-0-					144

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
02	0	X	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	Y	-0-					22
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	Y	-0-					22
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	Y	-0-					22
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	42	1	294	2	Y	42	64	1			-0-
							46	9									
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-	1	1			9
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-					9
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					9
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					9
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9

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
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	111	1	1146	2	Y	-0-					33
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	3	1	689	2	Y	-0-					33
04	690	N	230	-0-	-460	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					33
05	1395	N	358	-0-	-1037	-0-	1	1	324	2	Y	30	2	1			61
							33	9									
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	80	1	565	2	Y	3					64
							3	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	139	1	925	2	Y	-0-					64

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					9
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					9
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					9
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	16	25	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	2	Y	-0-	1	1			5
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	6	1	1328	2	Y	50					55
							55	9									
05	1271	N	794	-0-	-477	-0-	788	2	6	9	Y	5					60
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	Y	3	25	1			38
							3	9									
07	1426	N	233	-0-	-1193	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					38

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-	1	1			10
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	Y	-0-					10
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	2	Y	-0-					10
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	-0-					10
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					10
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	Y	-0-					10

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 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
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	160	1	1651	2	Y	-0-					10
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	16					26
							18	9									
04	1890	X	1432	-0-	-458	-0-	6	1	1426	2	Y	-0-	24	1			2
05	2015	N	1145	-0-	-870	-0-	4	1	1141	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1613	-0-	-397	-0-	200	1	1413	2	Y	-0-					2
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	248	1	1651	2	Y	-0-					2

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					36
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	2	Y	-0-					36
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	Y	-0-					36
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					36
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					36
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	71	1	475	2	Y	-0-					36

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
02	1540	X	490	-0-	-1050	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					62
03	1550	X	73	-0-	-1477	-0-	73	2			Y	-0-					62
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					62
05	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			Y	-0-					62
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					62
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	216	1	1438	2	Y	-0-					62

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					33
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					33
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					33
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	99	98	1			34
							109	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-	5	1			3
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	2	Y	-0-					3
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	5	1	1195	2	Y	-0-					3
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	4	1	1148	2	Y	-0-					3
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	197	1	1391	2	Y	-0-					3
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	234	1	1562	2	Y	-0-					3

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
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	976	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	515	-0-	-595	-0-	2	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	690	-0-	-488	-0-	2	1	688	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	112	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	125	1	835	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	175	1	1799	2	Y	-0-					11
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2360	2	Y	16					27
							18	9									
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	9	1	2184	2	Y	-0-	24	1			3
05	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	4	1	1629	2	Y	-0-					3
06	2310	N	1946	-0-	-364	-0-	242	1	1704	2	Y	-0-					3
07	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	273	1	1818	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					13
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					13
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					39
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	Y	-0-					39
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					39
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	1	1	136	2	Y	2					41
							2	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	Y	26	67	1			-0-
							29	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					6
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	Y	-0-					6
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	1	1	310	2	Y	-0-					6
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					6
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	34	1	243	2	Y	-0-					6
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					19
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					19
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

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

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3027	-0-	-109	-0-	891	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	926	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	904	1	2685	2	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	919	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	743	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	874	1	2628	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
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	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
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	655	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	528	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	734	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	736	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	602	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	708	1	1908	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	104	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	120	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	117	1	1760	2	N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	127	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	104	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	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

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

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

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

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

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

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

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

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					2
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	2	6	9	N	5					7
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2196	2	6	9	N	5					12
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					12
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1960	N	1869	-0-	-91	-0-	191	1	1678	2	Y	-0-					17
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	223	1	1956	2	Y	-0-					17
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	214	1	1815	2	Y	-0-					17
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	242	1	1922	2	Y	-0-					17
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	219	1	1801	2	Y	-0-					17
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	220	1	1948	2	Y	-0-					17

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
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	136	1	1193	2	N	-0-					52
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	134	1	1180	2	N	-0-					52
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	141	1	1199	2	N	-0-					52
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	159	1	1260	2	N	-0-					52
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	137	1	1126	2	N	-0-					52
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	150	1	1329	2	N	-0-					52

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
02	2800	N	2453	-0-	-347	78	251	1	2202	2	Y	-0-					36
03	3100	N	3158	-0-	58	136	323	1	2835	2	Y	-0-					36
04	2566	X	2430	-0-	-136	-0-	256	1	2174	2	Y	-0-					36
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	292	1	2319	2	Y	-0-					36
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	282	1	2321	2	Y	-0-					36
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	283	1	2510	2	Y	-0-					36

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
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	179	1	1566	2	N	-0-					162
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	182	1	1598	2	N	-0-					162
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	168	1	1429	2	N	-0-					162
05	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	186	1	1479	2	N	-0-					162
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	177	1	1457	2	N	-0-					162
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	188	1	1670	2	N	-0-					162

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
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	114	1	998	2	Y	-0-					17
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	115	1	1007	2	Y	-0-					17
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	114	1	968	2	Y	-0-					17
05	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	119	1	946	2	Y	-0-					17
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	116	1	956	2	Y	-0-					17
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	117	1	1038	2	Y	-0-					17

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	Y	-0-					42
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	81	1	709	2	Y	-0-					42
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	102	1	870	2	Y	-0-					42
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-					42
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	97	1	801	2	Y	-0-					42
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	81	1	717	2	Y	-0-					42

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

02	728	N	688	-0-	-40	-0-	70	1	618	2	Y	-0-					17
03	1271	N	492	-0-	-779	-0-	50	1	442	2	Y	-0-					17
04	810	N	624	-0-	-186	-0-	66	1	558	2	Y	-0-					17
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	72	1	570	2	Y	-0-					17
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	68	1	559	2	Y	-0-					17
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	65	1	579	2	Y	-0-					17

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					35
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					35
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					35
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					35
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					35
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

02	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	256	1	2243	2	N	-0-					28
03	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	285	1	2506	2	N	-0-					28
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	280	1	2373	2	N	-0-					28
05	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	292	1	2316	2	N	-0-					28
06	2700	N	2400	-0-	-300	-0-	260	1	2140	2	N	-0-					28
07	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	246	1	2186	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILL, J.C. WELL #: RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 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
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	5	1	40	2	N	-0-					132
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					132
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					132
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-					132
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					132
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					132

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	67	1	592	2	Y	-0-					38
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	62	1	546	2	Y	-0-					38
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	2	Y	-0-					38
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	94	1	745	2	Y	-0-					38
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	Y	-0-					38
07	961	N	610	-0-	-351	-0-	62	1	548	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	305	1	2673	2	Y	-0-					100
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	356	1	3131	2	Y	-0-					100
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	306	1	2594	2	Y	-0-					100
05	2201	X	1936	-0-	-265	-0-	217	1	1719	2	Y	-0-					100
06	2130	X	1979	-0-	-151	-0-	214	1	1764	2	Y	1					101
							1	9									
07	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	210	1	1867	2	Y	-0-					101

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					38
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					38
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	34	1	288	2	Y	-0-					38
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	33	1	262	2	Y	-0-					38
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					38
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					38
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					38
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					38
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					38
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					38
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					38

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
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-			38
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-			38
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	Y	-0-			38
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-			38
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-			38
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-			38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	30	1	260	2	Y	-0-			1
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	Y	-0-			1
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	32	1	276	2	Y	-0-			1
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	Y	-0-			1
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	28	1	233	2	Y	-0-			1
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	22	1	198	2	Y	-0-			1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	616	N	381	-0-	-235	-0-	39	1	342	2	Y	-0-			38
03	806	N	418	-0-	-388	-0-	43	1	375	2	Y	-0-			38
04	630	N	382	-0-	-248	-0-	40	1	342	2	Y	-0-			38
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	43	1	342	2	Y	-0-			38
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	20	1	166	2	Y	-0-			38
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	36	1	319	2	Y	-0-			38

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
02	2548	N	2313	-0-	-235	-0-	237	1	2076	2	N	-0-			170
03	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	245	1	2150	2	N	-0-			170
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	280	1	2375	2	N	-0-			170
05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	339	1	2689	2	N	-0-			170
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	307	1	2531	2	N	-0-			170
07	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	310	1	2749	2	N	-0-			170

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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	90	1	670	2	Y	-0-			42
03	961	N	809	-0-	-152	-0-	100	1	709	2	Y	-0-			42
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	110	1	687	2	Y	-0-			42
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	113	1	785	2	Y	-0-			42
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	103	1	570	2	Y	-0-			42
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	110	1	712	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	2996	X	2073	-0-	-923	-0-	212	1	1861	2	Y	-0-			1
03	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	274	1	2407	2	Y	-0-			1
04	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	255	1	2166	2	Y	-0-			1
05	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	322	1	2557	2	Y	-0-			1
06	2670	X	2419	-0-	-251	-0-	262	1	2157	2	Y	-0-			1
07	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	239	1	2124	2	Y	-0-			1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TTK ENERGY LLC 872261
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
02	560	N	-0-	-0-	-560	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
02	2156	X	2117	-0-	-39	-0-	129	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	152	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	148	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	151	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2246	-0-	-184	-0-	127	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	143	1	2390	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

02	3724	X	3423	-0-	-301	-0-	208	1	3215	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	244	1	3726	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3834	-0-	-216	-0-	238	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	239	1	3621	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3524	-0-	-316	-0-	199	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	230	1	3858	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

02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

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

02	2716	N	2434	-0-	-282	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	158	1	2406	2	N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	154	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	161	1	2436	2	N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	135	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	89	1	1499	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	170	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	183	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2781	-0-	-249	-0-	173	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	186	1	2813	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	159	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	177	1	2963	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
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	164	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	152	1	2292	2	N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	150	1	2271	2	N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	2352	X	1772	-0-	-580	-0-	108	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	159	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2445	-0-	-75	-0-	152	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	170	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	119	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	141	1	2353	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

02	2492	X	2472	-0-	-20	-0-	150	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	163	1	2490	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	144	1	2177	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	166	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	147	1	2449	2	N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	150	1	2507	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

02	1568	N	535	-0-	-1033	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	502	-0-	-738	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
03	899	N	206	-0-	-693	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
04	780	N	275	-0-	-505	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	149	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	140	1	2110	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	144	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	127	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	140	1	2348	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	45	1	704	2	N	-0-					-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	48	1	731	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	N	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	48	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	2	N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	65	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	65	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1047	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
02	1932	N	1683	-0-	-249	-0-	103	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	113	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	106	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	105	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	83	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	75	1	1270	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
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	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
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	96	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	107	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	97	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	100	1	1514	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1231	-0-	-449	-0-	69	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	84	1	1421	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
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	11	1	177	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	840	N	597	-0-	-243	-0-	36	1	561	2	N	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	54	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	164	1	2510	2	N	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	149	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	151	1	2291	2	N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	144	1	2413	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
02	2268	N	2267	-0-	-1	-0-	138	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	150	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	155	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	136	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	142	1	2378	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
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	570	1	494	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	611	1	426	2	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	599	1	465	2	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	608	1	544	2	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	501	1	475	2	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	584	1	897	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
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	679	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	813	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	769	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	782	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	664	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	736	1	2331	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
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	759	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	844	1	816	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1344	-0-	-606	-0-	801	1	543	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1192	-0-	-854	-0-	797	1	395	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1152	-0-	-828	-0-	669	1	483	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1484	-0-	-562	-0-	770	1	714	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
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	104	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	111	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	86	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	112	1	1861	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	169	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	176	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	164	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	194	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	176	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3289	-0-	189	189	185	1	3104	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

02	252	N	224	-0-	-28	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

02	756	N	662	-0-	-94	-0-	40	1	622	2	N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	50	1	774	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	40	1	666	2	N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	43	1	722	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

02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	70	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	78	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	76	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	69	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	69	1	1158	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

02	4956	X	4737	-0-	-219	-0-	288	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5224	-0-	-170	-0-	321	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4843	-0-	-287	-0-	301	1	4542	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5075	-0-	-164	-0-	315	1	4760	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4725	-0-	-345	-0-	267	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	294	1	4924	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137

02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	135	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	144	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	148	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	127	1	2121	2	N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	134	1	2233	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	520	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	464	1	3621	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3224	-0-	-1306	-0-	352	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3201	-0-	-1480	-0-	353	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2507	-0-	-2023	-0-	257	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3789	-0-	-892	-0-	355	1	3434	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2538	-0-	-38	-0-	511	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	661	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	628	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	643	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	2864	-0-	-46	-0-	558	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	597	1	2418	2	N	-0-					-0-

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
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	263	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3704	-0-	604	604	654	1	3050	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
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	598	1	713	2	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	696	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	673	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	667	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	506	1	300	2	N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	588	1	1085	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
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	747	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	829	1	2036	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	803	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	818	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	692	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2881	-0-	-33	-0-	770	1	2111	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
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	206	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	234	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	234	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	214	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	222	1	3719	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
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	138	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	171	1	2588	2	N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	176	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2702	-0-	-118	-0-	153	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	164	1	2738	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

02	4396	X	1243	-0-	-3153	-0-	1057	1	186	9	Y	169	203	1			95
03	4743	X	1642	-0-	-3101	-0-	1405	1	237	9	Y	215	191	1			119
04	1470	X	1111	-0-	-359	-0-	955	1	156	9	Y	142	183	1			78
*05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1236	1	158	9	Y	144					222
*06	1320	X	1252	-0-	-68	-0-	1088	1	164	9	Y	149	177	1	15	8	179
07	1643	X	1354	-0-	-289	-0-	1175	1	179	9	Y	163	175	1			167

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	210	1	209	9	Y	190	188	1			167
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	457	1	259	9	Y	235	188	1			214
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	479	1	122	9	Y	111	175	1			150
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	448	1	140	9	Y	127	177	1			100
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	518	1	160	9	Y	145	187	1	6	8	52
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	535	1	110	9	Y	100					152

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	114	-0-	-138	-0-	44	1	70	9	Y	64	82	1			72
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	567	1	96	9	Y	87	85	1			74
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	562	1	83	9	Y	75	88	1			61
05	651	X	644	-0-	-7	-0-	583	1	61	9	Y	55	43	1			73
*06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	567	1	243	3	Y	129	83	1	15	8	104
							142	9									
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	547	1	103	3	Y	128	170	1			62
							141	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	140	1	158	9	Y	144	189	1			57
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	316	1	195	9	Y	177					234
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	311	1	79	9	Y	72	186	1			120
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	410	1	121	9	Y	110					230
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	406	1	135	9	Y	123	181	1	2	8	170
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	414	1	128	9	Y	116	187	1			99

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	516	3	216	9	N	196	161	1			182
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	96	3	144	9	N	131	183	1			130
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	202	3	94	9	N	85					215
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1070	3	304	9	N	276	356	1			135
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	969	3	164	9	N	149	177	1	29	8	78
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	1127	1	6414	3	Y	198	188	1			272
							218	9									
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1244	1	8234	3	Y	198	191	1			279
							218	9									
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	1143	1	8046	3	Y	194	182	1			291
							213	9									
05	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	1209	1	4865	3	Y	180	177	1			294
							198	9									
06	8310	X	4578	-0-	-3732	-0-	1033	1	3366	3	Y	163	189	1	11	8	257
							179	9									
07	9703	X	5486	-0-	-4217	-0-	1087	1	4255	3	Y	131	178	1			210
							144	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	171	1	1334	3	Y	421	566	1			192
							463	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	181	1	1364	3	Y	321	384	1			129
							353	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	177	1	1210	3	Y	346	290	1			185
							381	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	176	1	1225	3	Y	440	321	1			304
							484	9									
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	174	1	1160	3	Y	301	420	1	1	8	184
							331	9									
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	177	1	1216	3	Y	463	476	1			171
							509	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1043	-0-	-1673	-0-	706	1	141	3	Y	178	180	1			245
							196	9									
03	3162	X	1046	-0-	-2116	-0-	826	1	220	9	Y	200	372	1			73
04	3000	X	994	-0-	-2006	-0-	773	1	221	9	Y	201	184	1			90
05	2356	X	1129	-0-	-1227	-0-	867	1	262	9	Y	238	179	1			149
06	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	933	1	299	9	Y	272	181	1	71	8	169
*07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	910	1	10	3	Y	221	181	1			209
							243	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					34
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					34
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	-0-					34
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	467	3	Y	-0-					34
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	Y	-0-					34
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	3	Y	-0-					34

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	394	1	364	3	Y	121	127	1			151
							133	9									
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	619	1	311	3	Y	119	127	1			143
							131	9									
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	540	1	204	3	Y	137	133	1			147
							151	9									
05	868	X	773	-0-	-95	-0-	479	1	290	3	Y	4	125	1			26
							4	9									
*06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	499	1	360	3	Y	281	125	1	12	8	170
							309	9									
*07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	517	1	409	3	Y	168	254	1			84
							185	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10680 - 12408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	362	1	779	3	Y	52	54	1			65
							57	9									
03	1333	X	779	-0-	-554	-0-	572	1	152	3	Y	50	54	1			61
							55	9									
04	1170	X	712	-0-	-458	-0-	570	1	77	3	Y	59	57	1			63
							65	9									
05	1209	X	862	-0-	-347	-0-	535	1	326	3	Y	1	53	1			11
							1	9									
06	1290	X	1085	-0-	-205	-0-	532	1	417	3	Y	124	53	1	9	8	73
							136	9									
*07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	537	1	725	3	Y	73	109	1	1	8	36
							80	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3058	-0-	-22	-0-	645	1	2201	3	Y	193	190	1			257
							212	9									
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	910	1	3639	3	Y	202	362	1			97
							222	9									
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	839	1	3402	3	Y	186	176	1			107
							205	9									
05	3410	X	1292	-0-	-2118	-0-	490	1	631	3	Y	155					262
							171	9									
06	3300	X	1843	-0-	-1457	-0-	546	1	1066	3	Y	210	364	1	4	8	104
							231	9									
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	908	1	4691	3	Y	206	176	1			134
							227	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	148	1	171	9	Y	155	180	1			262
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	359	1	246	9	Y	224	184	1			302
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	351	1	196	9	Y	178	361	1			119
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	319	1	182	9	Y	165	185	1			99
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	310	1	213	9	Y	194	31	8			262
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	320	1	232	9	Y	211	362	1	1	8	110

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2833	-0-	-611	-0-	1512	1	1049	3	Y	247	337	1			147
							272	9									
03	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	1702	1	1300	3	Y	315	344	1			118
							347	9									
04	3750	X	3276	-0-	-474	-0-	1617	1	1320	3	Y	308	261	1			165
							339	9									
05	3875	X	3158	-0-	-717	-0-	1577	1	1432	3	Y	135	224	1			76
							149	9									
06	3750	X	3193	-0-	-557	-0-	1513	1	1542	3	Y	125	123	1			78
							138	9									
07	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	1602	1	1390	3	Y	264	247	1			95
							290	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					232
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	195	1			110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135					245
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	179	1			199
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	183	1	11	8	104
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88					192

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	7	3	Y	80					187
							88	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	610	3	Y	93	180	1			100
							102	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	123	178	1			45
							135	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	9	Y	124					169
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1143	3	Y	188	178	1	47	8	132
							207	9									
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	93	1	1271	3	Y	118	177	1	1	8	72
							130	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					30
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					30
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					30
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					30
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					30
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					30

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					65
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					65
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					65
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					65
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					65
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					65

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	506	3	Y	-0-					22
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	Y	-0-					22
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	584	3	Y	-0-					22
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	-0-					22
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	3	Y	-0-					22
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	65	1	545	3	Y	-0-					22

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					100
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					100
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					100
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					100
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					100
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	463	1	5297	3	Y	211	189	1			169
							232	9									
03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	827	1	6239	3	Y	181	188	1			162
							199	9									
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	734	1	5336	3	Y	136	179	1			119
							150	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	732	1	5003	3	Y	191	88	1			222
							210	9									
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	752	1	5591	3	Y	165	178	1	12	8	197
							182	9									
*07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	757	1	6528	3	Y	150	178	1			169
							165	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1093 149	1 9	5543	3	N	135					222
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1153 131	1 9	5685	3	N	119	182	1			159
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	1147 139	1 9	5431	3	N	126	188	1			97
05	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	1261 147	1 9	5232	3	N	134	188	1			43
06	7260	X	6588	-0-	-672	-0-	1139 103	1 9	5346	3	N	94	2	8			135
07	7502	X	6135	-0-	-1367	-0-	1114 80	1 9	4941	3	N	73	181	1			27

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

E2 OPERATING LLC 238475
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					89
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15					104
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	N	13					117
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					144
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10	92	1			62
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					105
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					107
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					110
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	N	7					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					129
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	N	38					167
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	2	20	9	N	18	66	1			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	26	1			98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
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
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	20					65
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2026

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

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-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2026

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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					17
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					17
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	N	-0-					17
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					17
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	N	-0-					17
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	2					122
							2	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	2					124
							2	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	8					132
							9	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	N	4					136
							4	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	5					141
							6	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	N	1					142
							1	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	2	N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	96	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	71	1	866	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	N	-0-					-0-
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	32	1	399	2	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	76	1	919	2	N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					87
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					87
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					87
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					87
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					87
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

TC OIL AND GAS, LLC 840303
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	57
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2180	3	549	9	N	499	431	1			147
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-	104	1			43
04	1740	X	1735	-0-	-5	-0-	1735	3			N	-0-	39	1			4
05	3007	X	1351	-0-	-1656	-0-	1351	3			N	-0-	3	1			1
06	2910	X	454	-0-	-2456	-0-	454	3			N	-0-					1
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	408	3	31	9	N	28	26	1			2
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	403	3	69	9	N	63	54	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	3	2	9	N	2	3	1			2
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2303	3	25	9	N	23	11	1			14
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1937	3	8	9	N	7	15	1			6
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1	3	1			4
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-	3	1			1
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2688	N	1177	-0-	-1511	-0-	1177	3			N	-0-	6	1			3
03	2976	X	1596	-0-	-1380	-0-	1595	3	1	9	N	1	2	1			2
04	2880	X	1629	-0-	-1251	-0-	1629	3			N	-0-	1	1			1
05	2976	X	1331	-0-	-1645	-0-	882	3	449	9	N	408	350	1			59
06	1530	X	975	-0-	-555	-0-	975	3			N	-0-	49	1			10
07	1674	X	1311	-0-	-363	-0-	1311	3			N	-0-	7	1			3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	700	N	447	-0-	-253	-0-	250	3	197	9	N	179	164	1			56
03	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	3			N	-0-	40	1			16
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	15	1			1
05	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	75	-0-	-345	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	1036	N	736	-0-	-300	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	936	3	133	9	N	121	110	1			11
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	882	3	91	9	N	83	88	1			6
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-	6	1			-0-
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

02	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					2
03	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627	3			N	-0-	2	1			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	592	3	94	9	N	85					85
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1081	3	14	9	N	13	52	1			46
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	3	26	9	N	24					70
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1354	3	12	9	N	11					81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	222	3	398	9	N	362	257	1			105
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	96	1			9
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	3	242	9	N	220	196	1			33
06	480	N	154	-0-	-326	-0-	35	3	119	9	N	108	117	1			24
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	18	1			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

02	4620	X	2916	-0-	-1704	-0-	2916	3			N	-0-					1
03	5084	X	3390	-0-	-1694	-0-	3390	3			N	-0-					1
04	4920	X	2970	-0-	-1950	-0-	2925	3	45	9	N	41					42
05	5084	X	2618	-0-	-2466	-0-	2618	3			N	-0-	22	1			20
06	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	2825	3			N	-0-					20
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					20

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	N	7	4	1			3
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1859	3	13	9	N	12					15
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	N	5					20

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	700	N	361	-0-	-339	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	697	3	163	9	N	148	137	1			11
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	602	3	367	9	N	334	304	1			41
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	581	3	254	9	N	231	259	1			13
07	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3			N	-0-	13	1			-0-

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
02	6020	X	1584	-0-	-4436	-0-	1551	3	33	9	N	30	125	1			66
03	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12362	3	131	9	N	119	82	1			103
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6409	3	223	9	N	203	216	1			90
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4224	3	211	9	N	192	125	1			157
06	10290	X	3827	-0-	-6463	-0-	3777	3	50	9	N	45	179	1			23
07	10633	X	4216	-0-	-6417	-0-	4164	3	52	9	N	47					70

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
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					1
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					1
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					1
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					1
*06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					1
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					20
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	616	N	6	-0-	-610	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	4	-0-	-678	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	3	-0-	-657	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC 102971
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					41
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					41
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					41
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					41
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					41

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

AMRWR, LLC 102699
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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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
02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MAG EXPLORATION LLC 102971
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

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

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

IRWIN "A" WELL #: RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					54
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					54
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					54
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					54
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					54
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	217	2	12	9	Y	11					35
03	372	N	112	-0-	-260	-0-	98	2	14	9	Y	13	41	1			7
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	156	2	3	9	Y	3					10
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	101	2	1	9	Y	1					11
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					11
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					11

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					80
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					80
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					80
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					80
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					80
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					80

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	N	7					95
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	N	4					99
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	N	2					101
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					101
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					101
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					101

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
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
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					3
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					3
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					3
05	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2			N	-0-					3
06	2070	N	1786	-0-	-284	-0-	1786	2			N	-0-					3
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					3

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
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
IRON JAW OPERATING LLC 104558
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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
IRON JAW OPERATING LLC //CONT.// 104558
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
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03 DLQ G-10	-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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

02 14B DENY	-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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

02 14B DENY	-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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

02 14B DENY	-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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

02 14B DENY	-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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
IRON JAW OPERATING LLC //CONT.// 104558
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
02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
IRON JAW OPERATING LLC //CONT.// 104558
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1487	2	11	9	N	10					128
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1102	2	15	9	N	14					142
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1049	2	46	9	N	42	177	1			7
05	1643	N	1114	-0-	-529	-0-	1078	2	36	9	N	33					40
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	N	5					45
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

02	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	18	1	2268	2	N	-0-					25
03	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	23	1	2047	2	N	-0-					25
04	3600	X	2376	-0-	-1224	-0-	29	1	2347	2	N	-0-					25
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	65	1	3327	2	N	-0-					25
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	47	1	2793	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	75	1	3174	2	N	-0-					25

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
IRON JAW OPERATING LLC 104558
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					100
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					100
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					100
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					100
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					100
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					100

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
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					30
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					30
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					30
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					30
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					30
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					30

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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	9	N	4					268
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	N	3					271
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	50	1	4	9	N	4					275
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3					278
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					279
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	9	N	4					283

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					39
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					39
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	3	6	9	N	5					44
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1011	3	40	9	N	36					80
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

UPHILL CONSULTING LLC 102130
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TISCHER ENERGY, LLC 100250
HIGHGROUND WELL #: 2H RRCID -> 300728 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11525 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226492	X	191633	-0-	-34859	-0-	190783	2	850	9	N	773	968	1			292
03	250759	X	194261	-0-	-56498	-0-	193427	2	834	9	N	758	583	1			467
04	242670	X	172411	-0-	-70259	-0-	171677	2	734	9	N	667	946	1			188
05	250759	X	162292	-0-	-88467	-0-	161599	2	693	9	N	630	573	1			245
06	233370	X	145116	-0-	-88254	-0-	144544	2	572	9	N	520	577	1			188
07	212164	X	NO RPT	-0-	-212164	-0-					N	NO RPT					188

EQV OPERATING LLC 101634
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
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	336	1	3131	3	N	-0-	36	7			55
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	372	1	3312	2	N	14					69
							15	9									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	354	1	3239	3	N	3					72
							3	9									
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	372	1	3189	3	N	8					80
							9	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	360	1	2994	3	N	-0-					80
07	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	372	1	2981	3	N	4					84
							4	9									

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
BARBER-GUNN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300742 COMPL. DATE 09/30/2025 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11120 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150556	X	107795	-0-	-42761	-0-	104232	2	3563	9	N	3239	3319	1			132
03	166687	X	114570	-0-	-52117	-0-	111033	2	3537	9	N	3215	3347	1			-0-
04	137760	X	37750	-0-	-100010	-0-	36376	2	1374	9	N	1249	1019	1			230
05	127441	X	84920	-0-	-42521	-0-	81880	2	3040	9	N	2764	2810	1			184
06	115500	X	91687	-0-	-23813	-0-	88766	2	2921	9	N	2655	2408	1	189	8	242
07	119350	X	85876	-0-	-33474	-0-	83211	2	2665	9	N	2423	2488	1	162	8	15

TUEL-BOGEL GU 2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301929 COMPL. DATE 05/01/2026 TOTAL DEPTH 10710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		22398	-0-	22398	22398	20671	2	1727	9	N	1570	1570	1			-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

02	4872	X	3848	-0-	-1024	-0-	388	1	3398	2	Y	56	61	1			64
							62	9									
03	5394	X	4163	-0-	-1231	-0-	422	1	3654	2	Y	79	81	1			62
							87	9									
04	5130	X	4083	-0-	-1047	-0-	414	1	3612	2	Y	52	53	1			61
							57	9									
05	5301	X	4209	-0-	-1092	-0-	426	1	3716	2	Y	61	84	1			38
							67	9									
06	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	399	1	3382	2	Y	52	35	1			55
							57	9									
07	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	426	1	3514	2	Y	19	39	1			35
							21	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

02	19964	X	18566	-0-	-1398	-0-	1884	1	16511	2	Y	155	120	1			171
							171	9									
03	22103	X	20810	-0-	-1293	-0-	2130	1	18458	2	Y	202	210	1	11	8	152
							222	9									
04	21300	X	19959	-0-	-1341	-0-	2034	1	17751	2	Y	158	129	1	17	8	164
							174	9									
05	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	2091	1	18248	2	Y	205	238	1	12	8	119
							226	9									
06	20130	X	19325	-0-	-805	-0-	2019	1	17132	2	Y	158	111	1	9	8	157
							174	9									
07	20801	X	19689	-0-	-1112	-0-	2116	1	17433	2	Y	127	111	1	11	8	162
							140	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

02	18508	X	16955	-0-	-1553	-0-	1727	1	15140	2	Y	80	59	1			53
							88	9									
03	20491	X	18442	-0-	-2049	-0-	1901	1	16480	2	Y	55	92	1	1	8	15
							61	9									
04	19530	X	18303	-0-	-1227	-0-	1874	1	16360	2	Y	63	51	1	2	8	25
							69	9									
05	19189	X	18756	-0-	-433	-0-	1922	1	16781	2	Y	48	38	1	1	8	34
							53	9									
06	18570	X	17829	-0-	-741	-0-	1873	1	15895	2	Y	55	39	1	1	8	49
							61	9									
07	18910	X	18569	-0-	-341	-0-	2006	1	16530	2	Y	30	45	1	1	8	33
							33	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23548	X	21678	-0-	-1870	-0-	2200	1	19287	2	Y	174	115	1			116
							191	9									
03	26071	X	23627	-0-	-2444	-0-	2428	1	21050	2	Y	135	208	1	6	8	37
							149	9									
04	24960	X	22994	-0-	-1966	-0-	2346	1	20476	2	Y	156	124	1	8	8	61
							172	9									
05	24335	X	23776	-0-	-559	-0-	2427	1	21186	2	Y	148	100	1	6	8	103
							163	9									
06	23550	X	22276	-0-	-1274	-0-	2330	1	19771	2	Y	159	118	1	4	8	140
							175	9									
07	23994	X	21156	-0-	-2838	-0-	2278	1	18768	2	Y	100	129	1	6	8	105
							110	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26180	X	25592	-0-	-588	-0-	2075	1	23442	2	Y	68	99	1			108
							75	9									
03	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	2254	1	25178	2	Y	231	191	1	5	8	143
							254	9									
04	28860	X	26769	-0-	-2091	-0-	2307	1	24376	2	Y	78	9	8			212
							86	9									
05	29822	X	25034	-0-	-4788	-0-	2176	1	22824	2	Y	31	96	1	5	8	142
							34	9									
06	28860	X	23233	-0-	-5627	-0-	2092	1	21098	2	Y	39	4	8			177
							43	9									
07	28334	X	26306	-0-	-2028	-0-	2221	1	23933	2	Y	138	84	1	6	8	225
							152	9									

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27272	X	26801	-0-	-471	-0-	2174	1	24571	2	Y	51	86	1			85
							56	9									
03	28530	X	28530	-0-	-0-	-0-	2326	1	25972	2	Y	211	161	1	4	8	131
							232	9									
04	30270	X	26065	-0-	-4205	-0-	2248	1	23755	2	Y	56	9	8			178
							62	9									
05	31279	X	27381	-0-	-3898	-0-	2381	1	24971	2	Y	26	81	1	6	8	117
							29	9									
06	30270	X	25987	-0-	-4283	-0-	2340	1	23606	2	Y	37	5	8			149
							41	9									
07	29667	X	27721	-0-	-1946	-0-	2345	1	25266	2	Y	100	71	1	7	8	171
							110	9									

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24080	X	23319	-0-	-761	-0-	38	1	23125	2	Y	142	134	1			95
							156	9									
03	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	43	1	24605	2	Y	187	133	1	12	8	137
							206	9									
04	27480	X	22204	-0-	-5276	-0-	40	1	22009	2	Y	141	144	1	17	8	117
							155	9									
05	28396	X	24115	-0-	-4281	-0-	54	1	23881	2	Y	164	55	1	13	8	213
							180	9									
06	27480	X	22642	-0-	-4838	-0-	60	1	22400	2	Y	165	206	1	10	8	162
							182	9									
*07	25823	X	22603	-0-	-3220	-0-	70	1	22359	2	Y	158	162	1	12	8	146
							174	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27160	X	22908	-0-	-4252	-0-	37	1	22634	2	Y	215	184	1			144
							237	9									
03	28365	X	25892	-0-	-2473	-0-	45	1	25579	2	Y	244	195	1	6	8	187
							268	9									
04	27450	X	23867	-0-	-3583	-0-	43	1	23612	2	Y	193	198	1	10	8	172
							212	9									
05	28365	X	24697	-0-	-3668	-0-	56	1	24410	2	Y	210	81	1	6	8	295
							231	9									
06	26340	X	23781	-0-	-2559	-0-	64	1	23513	2	Y	185	285	1	5	8	190
							204	9									
*07	25885	X	24621	-0-	-1264	-0-	77	1	24342	2	Y	184	190	1	7	8	177
							202	9									

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

02	40544	X	34481	-0-	-6063	-0-	45	1	34027	2	Y	372	297	1			122
							409	9									
03	41819	X	37230	-0-	-4589	-0-	51	1	36871	2	Y	280	307	1	17	8	78
							308	9									
04	39690	X	35337	-0-	-4353	-0-	48	1	34983	2	Y	278	271	1	25	8	60
							306	9									
05	39339	X	35793	-0-	-3546	-0-	54	1	35391	2	Y	316	199	1	16	8	161
							348	9									
06	37020	X	34075	-0-	-2945	-0-	55	1	33677	2	Y	312	299	1	13	8	161
							343	9									
07	38161	X	35331	-0-	-2830	-0-	59	1	35009	2	Y	239	304	1	17	8	79
							263	9									

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

02	62888	X	53984	-0-	-8904	-0-	70	1	53624	2	Y	264	213	1			86
							290	9									
03	64790	X	58045	-0-	-6745	-0-	79	1	57743	2	Y	203	221	1	11	8	57
							223	9									
04	61920	X	55169	-0-	-6751	-0-	76	1	54839	2	Y	231	221	1	16	8	51
							254	9									
05	63984	X	55274	-0-	-8710	-0-	83	1	54915	2	Y	251	162	1	12	8	128
							276	9									
06	57900	X	52226	-0-	-5674	-0-	84	1	51887	2	Y	232	231	1	9	8	120
							255	9									
07	59768	X	54270	-0-	-5498	-0-	91	1	53973	2	Y	187	232	1	13	8	62
							206	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94024	X	63384	-0-	-30640	-0-	66 571	1 9	62747	2	Y	519	523	1			101
03	93930	X	67186	-0-	-26744	-0-	73 659	1 9	66454	2	Y	599	556	1	35	8	109
04	86070	X	62372	-0-	-23698	-0-	72 609	1 9	61691	2	Y	554	525	1	49	8	89
05	82057	X	61754	-0-	-20303	-0-	75 611	1 9	61068	2	Y	555	464	1	35	8	145
06	70890	X	57150	-0-	-13740	-0-	73 568	1 9	56509	2	Y	516	513	1	27	8	121
07	70184	X	56758	-0-	-13426	-0-	76 561	1 9	56121	2	Y	510	450	1	33	8	148

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90664	X	66958	-0-	-23706	-0-	69 539	1 9	66350	2	Y	490	493	1			95
03	92597	X	70586	-0-	-22011	-0-	76 596	1 9	69914	2	Y	542	507	1	31	8	99
04	85350	X	65848	-0-	-19502	-0-	76 582	1 9	65190	2	Y	529	498	1	45	8	85
05	81034	X	65135	-0-	-15899	-0-	79 548	1 9	64508	2	Y	498	421	1	32	8	130
06	75360	X	60735	-0-	-14625	-0-	78 517	1 9	60140	2	Y	470	465	1	24	8	111
07	74121	X	60224	-0-	-13897	-0-	81 503	1 9	59640	2	Y	457	406	1	29	8	133

REYNOLDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300747 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11340 - 24261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268100	X	237911	-0-	-30189	-0-	274 1519	1 9	236118	2	Y	1381	1360	1	1	8	140
03	296825	X	246132	-0-	-50693	-0-	289 1702	1 9	244141	2	Y	1547	1500	1	111	8	76
04	268530	X	223103	-0-	-45427	-0-	277 1641	1 9	221185	2	Y	1492	1300	1	152	8	116
05	273575	X	210138	-0-	-63437	-0-	278 1634	1 9	208226	2	Y	1485	1366	1	98	8	137
06	254910	X	189336	-0-	-65574	-0-	266 1489	1 9	187581	2	Y	1354	1329	1	73	8	89
07	263407	X	181393	-0-	-82014	-0-	266 1503	1 9	179624	2	Y	1366	1263	1	84	8	108

REYNOLDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300759 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11468 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109872	X	83381	-0-	-26491	-0-	95 1069	1 9	82217	2	Y	972	966	1			99
03	121644	X	90441	-0-	-31203	-0-	106 1178	1 9	89157	2	Y	1071	1062	1	54	8	54
04	112230	X	83155	-0-	-29075	-0-	102 1096	1 9	81957	2	Y	996	899	1	71	8	80
05	106299	X	81104	-0-	-25195	-0-	107 914	1 9	80083	2	Y	831	787	1	46	8	78
06	97410	X	74731	-0-	-22679	-0-	105 888	1 9	73738	2	Y	807	796	1	35	8	54
07	92318	X	73431	-0-	-18887	-0-	107 981	1 9	72343	2	Y	892	833	1	42	8	71

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
REYNOLDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300829 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11505 - 21854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215208	X	196450	-0-	-18758	-0-	226	1	194693	2	Y	1392	1369	1			142
							1531	9									
03	238266	X	203131	-0-	-35135	-0-	238	1	201222	2	Y	1519	1496	1	89	8	76
							1671	9									
04	230580	X	181120	-0-	-49460	-0-	224	1	179302	2	Y	1449	1293	1	116	8	116
							1594	9									
05	217496	X	172410	-0-	-45086	-0-	228	1	170573	2	Y	1463	1366	1	76	8	137
							1609	9									
06	210480	X	153811	-0-	-56669	-0-	216	1	152124	2	Y	1337	1329	1	56	8	89
							1471	9									
07	217496	X	147242	-0-	-70254	-0-	216	1	145559	2	Y	1334	1252	1	64	8	107
							1467	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

02	1176	N	501	-0-	-675	-0-	501	2			N	-0-					98
03	1953	N	930	-0-	-1023	-0-	902	2	28	9	N	25					123
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1196	3	99	9	N	90					213
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1511	2	20	9	N	18	178	1			53
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1422	2	22	9	N	20					73
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					73

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					124
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					124
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					124
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					124
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					124
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					145
03	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	2			Y	-0-					145
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					145
05	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2			Y	-0-					145
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			Y	-0-					145
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					145

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892

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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	1	17	9	Y	15					67
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-					67
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	833	1	32	9	Y	29					96
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	892	1	17	9	Y	15	82	1			29
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	820	1	18	9	Y	16					45
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	785	1	26	9	Y	24					69

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					3
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					3
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	1			Y	-0-					3
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	1			Y	-0-					3
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	1			Y	-0-					3
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			Y	-0-					3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	1	4	9	Y	4					48
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	1	12	9	Y	11					59
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	750	1	7	9	Y	6					65
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	1	13	9	Y	12	45	1			32
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	765	1	12	9	Y	11					43
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	1			Y	-0-					43

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	1	4	9	Y	4					44
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	1	12	9	Y	11					55
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	211	1	7	9	Y	6					61
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	1			Y	-0-	45	1			16
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	215	1	12	9	Y	11					27
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	1			Y	-0-					27

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	198	1	19	9	N	17					44
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					44
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					44
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					44
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					44
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					44

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3748	1	22	9	Y	20					100
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3756	1	96	9	Y	87	140	1			47
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	1			Y	-0-					47
05	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	3780	1	30	9	Y	27					74
06	4050	X	3417	-0-	-633	-0-	3327	1	90	9	Y	82					156
07	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	3947	1	74	9	Y	67					223

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

02	2184	X	2059	-0-	-125	-0-	2042	1	17	9	Y	15					85
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	2252	1	75	9	Y	68	153	1			-0-
04	2400	X	2213	-0-	-187	-0-	2181	1	32	9	Y	29					29
05	2480	X	2381	-0-	-99	-0-	2320	1	61	9	Y	55	82	1			2
06	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	2205	1	18	9	Y	16					18
07	2325	X	2287	-0-	-38	-0-	2261	1	26	9	Y	24					42

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1913	1	22	9	Y	20					82
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1981	1	24	9	Y	22	35	1			69
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2001	1	81	9	Y	74					143
05	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	2008	1	30	9	Y	27	47	1			123
06	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	1915	1	22	9	Y	20					143
07	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	2079	1	17	9	Y	15					158

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

02	4900	X	4702	-0-	-198	-0-	4670	1	32	9	N	29	181	1			66
03	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	5046	1	47	9	N	43					109
04	5130	X	4833	-0-	-297	-0-	4808	1	25	9	N	23					132
05	5208	X	5077	-0-	-131	-0-	4968	1	109	9	N	99	172	1			59
06	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	4532	1	28	9	N	25					84
07	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5020	1	55	9	N	50					134

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					149
03	899	N	205	-0-	-694	-0-	205	1			N	-0-					149
04	870	N	531	-0-	-339	-0-	531	1			N	-0-					149
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	519	1	35	9	N	32	170	1			11
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					11
07	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	1			N	-0-					11

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3836	X	1000	-0-	-2836	-0-	991	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	2697	X	1694	-0-	-1003	-0-	1677	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	2610	X	2112	-0-	-498	-0-	2099	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	2697	X	1796	-0-	-901	-0-	1790	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2610	X	649	-0-	-1961	-0-	646	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2170	X	368	-0-	-1802	-0-	368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2986	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	3327	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3209	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	3596	X	2990	-0-	-606	-0-	2965	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	3037	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	3002	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5190	-0-	-130	-0-	5076	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
03	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	5451	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
04	5640	X	5357	-0-	-283	-0-	5239	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	5395	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
06	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	5279	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
07	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	5393	3	119	9	Y	108	108	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	7397	-0-	-23	-0-	7239	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
03	9672	X	8431	-0-	-1241	-0-	8257	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	9360	X	8810	-0-	-550	-0-	8627	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
05	9672	X	9389	-0-	-283	-0-	9206	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	8946	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9029	3	191	9	Y	174	174	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	2862	-0-	-1086	-0-	2778	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
03	4371	X	2966	-0-	-1405	-0-	2878	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
04	3420	X	2904	-0-	-516	-0-	2816	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
05	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2854	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
06	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	2909	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
07	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	2988	3	90	9	Y	82	82	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1227	-0-	-1825	-0-	1173	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	3379	X	1306	-0-	-2073	-0-	1115	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
04	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	1403	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1492	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
06	1320	X	1251	-0-	-69	-0-	1195	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1558	3	66	9	Y	60	60	1			-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					15
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					15
05	T. A.		603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-					15
06	T. A.		374	-0-	374	977	374	2			Y	-0-					15
07	1220	X	243	-0-	-977	-0-	243	2			Y	-0-					15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			Y	-0-					50
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					50
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					50
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					50
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					50
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					50

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					10
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					10
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					10
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					10
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					10
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					10

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		57	-0-	57	65	57	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		266	-0-	266	331	266	2			Y	-0-					-0-
05	406	X	75	-0-	-331	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		67	-0-	67	78	67	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	225	147	2			Y	-0-					-0-
05	312	X	87	-0-	-225	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					23
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					23
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					23
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					23
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					23
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					23
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					23
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					23
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					23
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					23
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					23

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					69
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					69
05	T. A.		992	-0-	992	992	992	2			Y	-0-					69
06	T. A.		67	-0-	67	1059	67	2			Y	-0-					69
07	1103	X	44	-0-	-1059	-0-	44	2			Y	-0-					69

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					19
05	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					30
05	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					30
06	T. A.		358	-0-	358	518	358	2			Y	-0-					30
07	750	X	232	-0-	-518	-0-	232	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					30
05	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					30
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					69
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					69
05	T. A.		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					69
06	T. A.		602	-0-	602	864	602	2			Y	-0-					69
07	1255	X	391	-0-	-864	-0-	391	2			Y	-0-					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	1337	2	3	9	Y	3					32
03	1643	N	2	-0-	-1641	-0-	2	2			Y	-0-					32
04	1290	N	1	-0-	-1289	-0-	1	2			Y	-0-					32
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

02	4452	X	3838	-0-	-614	-0-	3836	2	2	9	Y	2					144
03	4960	X	4029	-0-	-931	-0-	4029	2			Y	-0-					144
04	4800	X	3701	-0-	-1099	-0-	3701	2			Y	-0-					144
05	5735	X	3265	-0-	-2470	-0-	3203	2	62	9	Y	56	160	1			40
06	5010	X	2263	-0-	-2747	-0-	2252	2	11	9	Y	10					50
07	4247	X	2415	-0-	-1832	-0-	2372	2	43	9	Y	39					89

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

02	28	X	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					80
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					80
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	872	1	119	9	Y	108					121
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	934	1	24	9	Y	22					143
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	890	1	284	9	Y	258					401
05	DLQ G-10		940	-0-	940	940	903	1	37	9	Y	34	180	1			255
06	DLQ G-10		936	-0-	936	1876	905	1	31	9	Y	28					283
07	DLQ G-10		981	-0-	981	2857	906	1	75	9	Y	68					351

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2280	1	48	9	N	44					144
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	17					161
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2125	1	30	9	N	27					188
05	2573	N	1985	-0-	-588	-0-	1962	1	23	9	N	21	181	1			28
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	1			N	-0-					28
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2285	1	58	9	N	53					81

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 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
02	2268	X	1311	-0-	-957	-0-	1225	1	86	9	N	78	171	1			22
03	2511	X	1706	-0-	-805	-0-	1706	1			N	-0-					22
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	1			N	-0-					22
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	1			N	-0-					22
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	1			N	-0-					22
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	1			N	-0-					22

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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	14					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1699	1	64	9	Y	58					84
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1872	1	99	9	Y	90	174	1			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	1513	1			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	1306	-0-	1306	2819	1306	1			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	1407	-0-	1407	4226	1407	1			Y	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					30
03	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	1			N	-0-					30
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	532	1	33	9	N	30					60
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					60
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					60
07	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	1			N	-0-					60

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	188	1	22	9	Y	20					20
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			Y	-0-					20
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		356	-0-	356	356	326	1	30	9	Y	27	47	1			-0-
06	DLQ G-10		255	-0-	255	611	255	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	611					Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	1			N	-0-					25
07	14B2 EXT		267	-0-	267	379	267	1			N	-0-					25

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	189	1	22	9	Y	20					20
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	279	1	24	9	Y	22	35	1			7
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	215	1	13	9	Y	12					19
05	DLQ G-10		336	-0-	336	336	306	1	30	9	Y	27	46	1			-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	618	260	1	22	9	Y	20					20
07	DLQ G-10		278	-0-	278	896	261	1	17	9	Y	15					35

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
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	1			N	-0-					56
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	1			N	-0-					56
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					56
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	1			N	-0-					56
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			N	-0-					56
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					56

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	521	1			N	-0-					104
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	596	1	79	9	N	72					176
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	576	1	1	9	N	1	174	1			3
05	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	1			N	-0-					3
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					3
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1083	1	21	9	Y	19					45
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	1	19	9	Y	17					62
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1013	1	7	9	Y	6					68
05	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	1196	1	18	9	Y	16					84
06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2302	1085	1	3	9	Y	3					87
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	3444	1131	1	11	9	Y	10					97

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
02	1904	N	1572	-0-	-332	-0-	1551	1	21	9	Y	19					60
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	1	19	9	Y	17					77
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	1355	1			Y	-0-					77
05	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	1686	1	18	9	Y	16					93
06	DLQ G-10		1140	-0-	1140	2844	1137	1	3	9	Y	3					96
07	DLQ G-10		1229	-0-	1229	4073	1229	1			Y	-0-					96

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

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					189
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					189
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-					189
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-					189
06	960	N	686	-0-	-274	-0-	686	1			N	-0-					189
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	1			N	-0-					189

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					68
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	1			N	-0-					68
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	494	1	75	9	N	68					136
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	1			N	-0-					136
06	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	1			N	-0-					136
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	1			N	-0-					136

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	157	1	146	9	N	133					214
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	151	1	63	9	N	57	165	1			106
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	1			N	-0-					106
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	113	1	173	9	N	157					263
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	116	1	1	9	N	1	180	1			84
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	106	1	24	9	N	22					106

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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1			Y	-0-					2
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1			Y	-0-					2
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	1			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	1204	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1207	-0-	1207	2411	1207	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1208	-0-	1208	3619	1208	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	1	4	9	Y	4					59
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	1	12	9	Y	11					70
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	805	1	7	9	Y	6					76
05	DLQ G-10		942	-0-	942	942	929	1	13	9	Y	12	45	1			43
06	DLQ G-10		834	-0-	834	1776	822	1	12	9	Y	11					54
07	DLQ G-10		851	-0-	851	2627	820	1	31	9	Y	28					82

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	1	4	9	Y	4					4
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	1	12	9	Y	11					15
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	465	1	7	9	Y	6					21
05	DLQ G-10		560	-0-	560	560	534	1	26	9	Y	24	45	1			-0-
06	DLQ G-10		486	-0-	486	1046	474	1	12	9	Y	11					11
07	DLQ G-10		473	-0-	473	1519	473	1			Y	-0-					11

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	1			N	-0-					40
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					40
04	990	N	514	-0-	-476	-0-	514	1			N	-0-					40
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	1			N	-0-					40
06	690	N	417	-0-	-273	-0-	417	1			N	-0-					40
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1031	1	157	9	Y	143	169	1			1
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	1			Y	-0-					1
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	1			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1046	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		952	-0-	952	1998	952	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		870	-0-	870	2868	870	1			Y	-0-					1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	1			N	-0-					157
03	806	N	599	-0-	-207	-0-	599	1			N	-0-					157
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	1			N	-0-					157
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	633	1	41	9	N	37	37	1			157
06	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	1			N	-0-					157
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					157

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1854	-0-	-442	-0-	1854	1			N	-0-					41
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1758	1	152	9	N	138					179
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2405	1	1	9	N	1	158	1			22
05	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	1634	1			N	-0-					22
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	1			N	-0-					22
07	2480	N	1816	-0-	-664	-0-	1816	1			N	-0-					22

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1036	X	617	-0-	-419	-0-	604	1	13	9	N	12					92
03	1147	X	682	-0-	-465	-0-	676	1	6	9	N	5					97
04	930	X	579	-0-	-351	-0-	579	1			N	-0-					97
05	837	X	621	-0-	-216	-0-	619	1	2	9	N	2					99
06	660	X	621	-0-	-39	-0-	585	1	36	9	N	33					132
07	682	X	612	-0-	-70	-0-	612	1			N	-0-					132

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
02	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	2613	1	124	9	N	113					241
03	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	2792	1			N	-0-	178	1			63
04	3150	X	2191	-0-	-959	-0-	2191	1			N	-0-					63
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	1			N	-0-					63
06	2940	X	2485	-0-	-455	-0-	2485	1			N	-0-					63
07	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	2362	1	118	9	N	107					170

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	1	11	9	Y	10					31
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					31
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	1			Y	-0-					31
05	DLQ G-10		301	-0-	301	301	283	1	18	9	Y	16					47
06	DLQ G-10		278	-0-	278	579	265	1	13	9	Y	12					59
07	DLQ G-10		330	-0-	330	909	322	1	8	9	Y	7					66

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	524	1	46	9	N	42					102
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	1	2	9	N	2					104
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					104
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	421	1	19	9	N	17					121
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					121
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	1			N	-0-					121

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3361	1	74	9	N	67					97
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2982	1	66	9	N	60					157
04	2460	X	2267	-0-	-193	-0-	2267	1			N	-0-					157
05	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2925	1	70	9	N	64	180	1			41
06	3690	X	3029	-0-	-661	-0-	3029	1			N	-0-					41
07	3813	X	3215	-0-	-598	-0-	3215	1			N	-0-					41

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					112
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					112
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	343	1	123	9	N	112					224
05	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	1			N	-0-					224
06	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	1			N	-0-					224
07	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	1			N	-0-					224

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
02	4116	X	3663	-0-	-453	-0-	3571	1	92	9	N	84	180	1			78
03	4557	X	3796	-0-	-761	-0-	3743	1	53	9	N	48					126
04	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	3777	1	59	9	N	54					180
05	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	3942	1	84	9	N	76	180	1			76
06	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	3834	1	58	9	N	53					129
07	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	3986	1	44	9	N	40	169	1			-0-

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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			Y	-0-					40
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					40
04	540	N	270	-0-	-270	-0-	270	1			Y	-0-					40
05	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	1			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		142	-0-	142	345	142	1			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		456	-0-	456	801	456	1			Y	-0-					40

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
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	277	1	64	9	Y	58					59
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	1			Y	-0-					59
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	1			Y	-0-					59
05	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	1			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		170	-0-	170	454	170	1			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	454					Y	29					88

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
02	1008	X	480	-0-	-528	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
03	930	X	459	-0-	-471	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
04	810	X	453	-0-	-357	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		125	-0-	125	402	125	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		79	-0-	79	481	79	1			Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	1	9	9	N	8					101
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					101
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					101
06	840	N	104	-0-	-736	-0-	104	1			N	-0-					101
07	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	1			N	-0-					101

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			Y	-0-					2
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	1			Y	-0-					2
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	1			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		905	-0-	905	1808	905	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		906	-0-	906	2714	906	1			Y	-0-					2

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

02	979	N	312	-0-	-667	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		65	-0-	65	124	65	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	188	64	3			Y	-0-					-0-
06	247	X	59	-0-	-188	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			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 #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	69	-0-	69	134	69	3			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	62	-0-	62	196	62	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	58	-0-	58	254	58	3			Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	X	181	-0-	-155	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	527	X	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	510	X	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	X	306	-0-	-1327	-0-	305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	570	X	338	-0-	-232	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	59	-0-	59	144	59	3			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	65	-0-	65	209	65	3			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	68	-0-	68	277	68	3			Y	-0-					-0-
06	349	X	72	-0-	-277	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2790	X	600	-0-	-2190	-0-	594	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	931	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	668	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	961	N	489	-0-	-472	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		65	-0-	65	124	65	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	192	68	3			Y	-0-					-0-
06	256	X	64	-0-	-192	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			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
02	345	N	64	-0-	-281	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2096	X	519	-0-	-1577	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	660	X	554	-0-	-106	-0-	552	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	3	4	9	Y	4	4	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		68	-0-	68	135	65	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	14B2 EXT		690	-0-	690	825	690	3			Y	-0-					-0-
06	884	X	59	-0-	-825	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
06	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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 #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5690	X	1454	-0-	-4236	-0-	1442	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1855	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1807	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2329	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	1547	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	1652	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9183	X	1962	-0-	-7221	-0-	1934	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2296	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	2371	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2675	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2347	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2190	3	25	9	Y	23	23	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
02	127	X	101	-0-	-26	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1946	N	451	-0-	-1495	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	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
02	2919	X	698	-0-	-2221	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	840	X	718	-0-	-122	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	X	283	-0-	-713	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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 #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

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

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3667	X	869	-0-	-2798	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	990	X	865	-0-	-125	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4339	X	992	-0-	-3347	-0-	991	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1090	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1778	N	507	-0-	-1271	-0-	506	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	478	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12806	X	2869	-0-	-9937	-0-	2846	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3536	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3604	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3472	X	2542	-0-	-930	-0-	2517	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3450	X	2543	-0-	-907	-0-	2525	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3423	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
02	9018	X	3153	-0-	-5865	-0-	3125	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3250	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3020	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3503	X	2569	-0-	-934	-0-	2544	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3390	X	2518	-0-	-872	-0-	2495	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2456	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 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
02	448	X	117	-0-	-331	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	558	X	109	-0-	-449	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		66	-0-	66	122	66	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	180	58	3			Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15940	X	3171	-0-	-12769	-0-	3146	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3407	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	4440	X	3525	-0-	-915	-0-	3500	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	3935	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	4440	X	3085	-0-	-1355	-0-	3063	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3658	X	3007	-0-	-651	-0-	2985	3	22	9	Y	20	20	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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	10223	X	1776	-0-	-8447	-0-	1754	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2539	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3115	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2387	X	2032	-0-	-355	-0-	2007	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	1919	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3255	X	2010	-0-	-1245	-0-	1986	3	24	9	Y	22	22	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
02	3422	X	565	-0-	-2857	-0-	556	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1050	X	236	-0-	-814	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	192	-0-	-428	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	259	-0-	-341	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	2800	N	931	-0-	-1869	1499	931	3			Y	-0-					-0-
03	1693	X	194	-0-	-1499	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	316	-0-	-1664	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	338	-0-	-685	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-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
02	12594	X	4438	-0-	-8156	-0-	4410	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5068	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4760	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4929	X	4269	-0-	-660	-0-	4244	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	4770	X	3557	-0-	-1213	-0-	3534	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	4929	X	3237	-0-	-1692	-0-	3213	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
02	6931	X	1922	-0-	-5009	-0-	1897	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2000	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2133	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2421	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2318	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2319	3	25	9	Y	23	23	1			-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
02	9188	X	2136	-0-	-7052	-0-	2110	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2392	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2375	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2387	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2410	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2394	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	153	-0-	-463	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	127	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
02	2800	N	834	-0-	-1966	1907	831	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2805	N	898	-0-	-1907	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	478	-0-	-392	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-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
02	8516	X	2327	-0-	-6189	-0-	2299	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2630	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2629	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2669	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2562	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2728	N	2486	-0-	-242	-0-	2461	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6225	X	1141	-0-	-5084	-0-	1120	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	1737	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1363	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1252	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	1829	N	743	-0-	-1086	-0-	740	3	3	9	Y	3	3	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
02	2859	X	559	-0-	-2300	-0-	557	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	810	X	585	-0-	-225	-0-	583	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
02	1272	N	363	-0-	-909	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

02	8848	X	1818	-0-	-7030	-0-	1798	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2545	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2538	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2490	N	2288	-0-	-202	-0-	2265	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	2239	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

02	2800	N	2230	-0-	-570	1598	2202	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3924	X	2326	-0-	-1598	-0-	2296	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2341	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	2208	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2197	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2132	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

02	582	N	86	-0-	-496	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

02	5002	X	780	-0-	-4222	-0-	778	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2430	X	595	-0-	-1835	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	433	-0-	-347	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

02	2800	N	1849	-0-	-951	1659	1849	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2037	-0-	-1063	596	2037	3			Y	-0-					-0-
04	2564	N	1968	-0-	-596	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3040	-0-	-236	-0-	3012	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	3282	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3264	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3751	X	3132	-0-	-619	-0-	3107	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2958	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	2807	3	24	9	Y	22	22	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
03	434	X	343	-0-	-91	-0-	342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	776	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	992	N	638	-0-	-354	-0-	637	3	1	9	Y	1	1	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
02	140	X	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-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. 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
02	4088	X	3840	-0-	-248	-0-	3815	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4814	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4367	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4786	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5131	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5192	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

02	2155	N	443	-0-	-1712	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

02	16296	X	3676	-0-	-12620	-0-	3648	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5694	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4459	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4492	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5550	X	3738	-0-	-1812	-0-	3715	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	5735	X	4894	-0-	-841	-0-	4871	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

02	1098	N	150	-0-	-948	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

02	2800	N	1346	-0-	-1454	3188	1318	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3100	N	1478	-0-	-1622	1566	1448	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3000	N	1502	-0-	-1498	68	1477	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1377	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1307	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1218	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

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
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3789	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4290	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4177	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4141	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3963	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4039	3	25	9	Y	23	23	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

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
02	1176	X	502	-0-	-674	-0-	501	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1302	X	581	-0-	-721	-0-	579	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1260	X	855	-0-	-405	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	358	-0-	-851	-0-	357	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	630	X	319	-0-	-311	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	899	N	578	-0-	-321	-0-	577	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

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
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	65	-0-	65	124	65	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	69	-0-	69	193	69	3			N	-0-					-0-
06	259	X	66	-0-	-193	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2956	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3213	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3160	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3174	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	3091	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	3039	3	25	9	N	23	23	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	444	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	448	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2995	3	25	9	N	23	23	1			-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3103	3	29	9	N	26	26	1			-0-
04	3000	N	3078	-0-	78	78	3053	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	3074	X	2996	-0-	-78	-0-	2971	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2815	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	2590	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

02	392	N	115	-0-	-277	-0-	114	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	193	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5107	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	5213	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5352	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5576	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	4965	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4867	3	25	9	N	23	23	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 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
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	618	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	930	N	829	-0-	-101	-0-	823	3	6	9	N	5	5	1			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	810	N	649	-0-	-161	-0-	645	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	640	3	4	9	N	4	4	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	1082	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	1271	N	548	-0-	-723	-0-	545	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1230	N	455	-0-	-775	-0-	454	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	3000	N	4649	-0-	1649	1649	4626	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	3100	N	3780	-0-	680	2329	3755	3	25	9	N	23	23	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	934	-0-	-306	-0-	932	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	959	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1009	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

02	3920	X	3754	-0-	-166	-0-	3726	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4266	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4433	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4374	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	3289	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	4191	3	25	9	N	23	23	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

02	7140	X	6386	-0-	-754	-0-	476 57	1 9	5853	2	N	52	52	1			120
03	7998	X	6202	-0-	-1796	-0-	476	1	5726	2	N	-0-					120
04	7740	X	6482	-0-	-1258	-0-	476	1	6006	2	N	-0-					120
05	7998	X	7244	-0-	-754	-0-	476	1	6768	2	N	-0-					120
06	6840	X	6452	-0-	-388	-0-	476	1	5976	2	N	-0-					120
07	7068	X	5840	-0-	-1228	-0-	476	1	5364	2	N	-0-					120

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

02	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	274	1	3374	2	Y	-0-	27	1			113
03	DLQ G-10		3574	-0-	3574	7222	274	1	3300	2	Y	-0-					113
04	10958	X	3736	-0-	-7222	-0-	274	1	3462	2	Y	-0-					113
05	4774	X	4175	-0-	-599	-0-	274	1	3901	2	Y	-0-					113
06	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	274	1	3445	2	Y	-0-					113
07	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	274	1	3092	2	Y	-0-					113

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
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
02	14B DENY		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	84	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2253	84	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1165	-0-	-1835	418	84	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1720	N	1302	-0-	-418	-0-	84	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	84	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

02	616	N	540	-0-	-76	-0-	40	1	494	2	N	5	5	1			75
							6	9									
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	40	1	483	2	N	-0-					75
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-					75
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	N	-0-					75
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-					75
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	40	1	453	2	N	-0-					75

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

02	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	143	1	1756	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	DLQ G-10		1861	-0-	1861	3775	143	1	1718	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1945	-0-	-1055	2720	143	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2173	-0-	-927	1793	143	1	2030	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1936	-0-	-1064	729	143	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	2481	N	1752	-0-	-729	-0-	143	1	1609	2	Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

02	DLQ G-10		2531	-0-	2531	2531	188	1	2315	2	Y	25	25	1			67
							28	9									
03	DLQ G-10		2453	-0-	2453	4984	188	1	2265	2	Y	-0-					67
04	7548	X	2564	-0-	-4984	-0-	188	1	2376	2	Y	-0-					67
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	188	1	2677	2	Y	-0-					67
06	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	188	1	2364	2	Y	-0-					67
07	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	188	1	2122	2	Y	-0-					67

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	476	1	5853	2	N	29	29	1			77
							32	9									
03	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	476	1	5726	2	N	-0-					77
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	476	1	6006	2	N	-0-					77
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	476	1	6768	2	N	-0-					77
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	476	1	5976	2	N	-0-					77
07	6479	X	5840	-0-	-639	-0-	476	1	5364	2	N	-0-					77

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1929	-0-	-283	-0-	143	1	1756	2	N	27	27	1			10
							30	9									
03	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	143	1	1718	2	N	-0-					10
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	143	1	1802	2	N	-0-					10
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	143	1	2030	2	N	-0-					10
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	143	1	1793	2	N	-0-					10
07	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	143	1	1609	2	N	-0-					10

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
02	DLQ G-10		569	-0-	569	569	42	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1126	42	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	1709	N	583	-0-	-1126	-0-	42	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
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
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	1120	1	1662	3	N	-0-					58
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	1240	1	1804	2	N	-0-					58
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	1200	1	1641	3	N	29					87
							32	9									
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	1240	1	1715	3	N	-0-					87
06	3000	N	3243	-0-	243	243	1200	1	2043	3	N	-0-					87
07	2804	N	2561	-0-	-243	-0-	1240	1	1321	3	N	-0-					87

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
02	5964	X	1939	-0-	-4025	-0-	28	1	1911	2	N	-0-	179	1			100
03	6138	X	3273	-0-	-2865	-0-	31	1	3242	2	N	-0-					100
04	5190	X	1942	-0-	-3248	-0-	30	1	1912	3	N	-0-					100
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	31	1	6564	3	N	153	59	1			194
							168	9									
06	6240	X	3372	-0-	-2868	-0-	30	1	3339	3	N	3					197
							3	9									
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	31	1	4239	3	N	57					254
							63	9									

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
02	16604	X	16131	-0-	-473	-0-	1904	1	14115	3	N	102	167	1			108
							112	9									
03	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	2108	1	16615	2	N	110					218
							121	9									
04	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	2040	1	16884	3	N	114	167	1			165
							125	9									
05	18910	X	16768	-0-	-2142	-0-	2108	1	14555	3	N	95	109	1			151
							105	9									
06	17160	X	5420	-0-	-11740	-0-	2040	1	3321	3	N	54					205
							59	9									
07	19251	X	17145	-0-	-2106	-0-	2108	1	14958	3	N	72	167	1			110
							79	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6160	X	5964	-0-	-196	-0-	195	1	5664	2	N	95	183	1			157
							105	9									
03	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	215	1	5856	2	N	37					194
							41	9									
04	6600	X	6131	-0-	-469	-0-	209	1	5803	3	N	108	177	1			125
							119	9									
05	6293	X	6252	-0-	-41	-0-	215	1	5974	3	N	57	65	1			117
							63	9									
06	6090	X	6011	-0-	-79	-0-	200	1	5736	3	N	68					185
							75	9									
07	6603	X	5904	-0-	-699	-0-	216	1	5587	3	N	92					277
							101	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7891	-0-	-593	-0-	821	1	7051	2	Y	17	16	1			22
							19	9									
03	9393	X	8830	-0-	-563	-0-	929	1	7886	2	Y	14	16	1			20
							15	9									
04	8970	X	8511	-0-	-459	-0-	860	1	7598	2	Y	48	17	1	28	8	23
							53	9									
05	9269	X	8396	-0-	-873	-0-	904	1	7444	2	Y	44	17	1	26	8	24
							48	9									
06	8700	X	8163	-0-	-537	-0-	914	1	7198	2	Y	46	15	1	32	8	23
							51	9									
07	8835	X	8495	-0-	-340	-0-	1005	1	7454	2	Y	33	15	1	19	8	22
							36	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	4835	-0-	-1409	-0-	504	1	4331	2	Y	-0-					1
03	6696	X	5430	-0-	-1266	-0-	572	1	4858	2	Y	-0-					1
04	6360	X	5431	-0-	-929	-0-	552	1	4875	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
05	6572	X	5458	-0-	-1114	-0-	590	1	4860	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
06	6360	X	6143	-0-	-217	-0-	691	1	5444	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
*07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	686	1	5087	2	Y	4	4	8			1
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	12983	-0-	-121	-0-	1353	1	11620	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
03	14508	X	13962	-0-	-546	-0-	1470	1	12483	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
04	13980	X	13246	-0-	-734	-0-	1345	1	11888	2	Y	12	10	1			14
							13	9									
05	14446	X	13508	-0-	-938	-0-	1461	1	12033	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
06	13980	X	11771	-0-	-2209	-0-	1325	1	10437	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
07	14384	X	12437	-0-	-1947	-0-	1476	1	10952	2	Y	8	9	1			13
							9	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	5	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	42	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	1					1
							1	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	5882	-0-	-950	-0-	611	1	5249	2	Y	20	18	1			25
							22	9									
03	7564	X	6737	-0-	-827	-0-	708	1	6014	2	Y	14	18	1			21
							15	9									
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	776	1	6860	2	Y	25	18	1			28
							28	9									
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	833	1	6859	2	Y	25	21	1			32
							28	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	821	1	6463	2	Y	18	20	1			30
							20	9									
07	7564	X	7316	-0-	-248	-0-	867	1	6430	2	Y	17	20	1			27
							19	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	1153	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	150	1	1270	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	180	1	1591	2	Y	13	8	1			14
							14	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	194	1	1597	2	Y	9	10	1			13
							10	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	169	1	1255	2	Y	8	9	1			12
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	620 12	1 9	6252	2	Y	11					35
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	776 14	1 9	7670	2	Y	13	25	1			23
04	7050	X	7048	-0-	-2	-0-	624 12	1 9	6412	2	Y	11	26	1			8
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	744 13	1 9	7085	2	Y	12					20
06	7050	X	7046	-0-	-4	-0-	631 9	1 9	6406	2	Y	8					28
*07	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	646 9	1 9	5969	2	Y	8	26	1			10

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	199	2	Y	3	4	1			4
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	22 1	1 9	184	2	Y	1	3	1			2
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	372	2	Y	2	2	1			2
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	283	2	Y	2	2	1			2
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	193	2	Y	1	1	1			2
07	372	N	57	-0-	-315	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	1	1			1

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	818 14	1 9	8239	2	Y	13					33
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	776 14	1 9	7675	2	Y	13	23	1			23
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	626 13	1 9	6423	2	Y	12	26	1			9
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	749 13	1 9	7135	2	Y	12					21
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	645 9	1 9	6546	2	Y	8					29
*07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	631 9	1 9	5831	2	Y	8	27	1			10

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	86	1	863	2	Y	5					15
							6	9									
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	98	1	973	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	207	1	2129	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	278	1	2648	2	Y	5					8
							6	9									
06	3000	N	4205	-0-	1205	1205	377	1	3825	2	Y	3					11
							3	9									
*07	3100	N	4747	-0-	1647	2852	464	1	4280	2	Y	3	10	1			4
							3	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
02	3500	X	3008	-0-	-492	-0-	270	1	2717	2	Y	19					57
							21	9									
03	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	294	1	2904	2	Y	20	40	1			37
							22	9									
04	3810	X	2870	-0-	-940	-0-	253	1	2598	2	Y	17	41	1			13
							19	9									
05	3937	X	3064	-0-	-873	-0-	289	1	2756	2	Y	17					30
							19	9									
06	3810	X	2704	-0-	-1106	-0-	241	1	2450	2	Y	12					42
							13	9									
*07	3317	X	2762	-0-	-555	-0-	268	1	2480	2	Y	13	39	1			16
							14	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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	164	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	179	1	1516	2	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	1529	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	181	1	1488	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	181	1	1429	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
07	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	190	1	1408	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	111	54	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		57	-0-	57	168	57	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 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
02	5096	X	3897	-0-	-1199	-0-	351	1	3538	2	Y	7					21
							8	9									
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	527	1	5212	2	Y	8	15	1			14
							9	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	387	1	3978	2	Y	7	16	1			5
							8	9									
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	490	1	4666	2	Y	7					12
							8	9									
06	5550	X	4643	-0-	-907	-0-	416	1	4221	2	Y	5					17
							6	9									
*07	5735	X	4698	-0-	-1037	-0-	458	1	4234	2	Y	5	16	1			6
							6	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 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
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	79	1	794	2	Y	1					4
							1	9									
03	961	N	708	-0-	-253	-0-	65	1	642	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	870	N	694	-0-	-176	-0-	61	1	631	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	81	1	772	2	Y	1					2
							1	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	756	2	Y	1					3
							1	9									
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	80	1	745	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6140	-0-	-692	-0-	554	1	5580	2	Y	5					15
							6	9									
03	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	686	1	6783	2	Y	5	10	1			10
							6	9									
04	7320	X	6053	-0-	-1267	-0-	537	1	5512	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	7409	X	7067	-0-	-342	-0-	671	1	6390	2	Y	5					8
							6	9									
06	7230	X	6900	-0-	-330	-0-	618	1	6279	2	Y	3					11
							3	9									
*07	7471	X	7200	-0-	-271	-0-	703	1	6494	2	Y	3	10	1			4
							3	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	5747	-0-	-1365	-0-	236	1	5508	2	Y	3					31
							3	9									
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	330	1	8049	2	Y	6					37
							7	9									
04	8640	X	7736	-0-	-904	-0-	315	1	7412	2	Y	8					45
							9	9									
05	8928	X	8206	-0-	-722	-0-	338	1	7856	2	Y	11					56
							12	9									
06	8610	X	7323	-0-	-1287	-0-	297	1	7007	2	Y	17	41	1			32
							19	9									
07	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	337	1	7672	2	Y	20					52
							22	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	9046	-0-	-278	-0-	646	1	8309	2	Y	83	111	1			47
							91	9									
03	10323	X	9046	-0-	-1277	-0-	654	1	8304	2	Y	80	73	1			54
							88	9									
04	9660	X	8639	-0-	-1021	-0-	599	1	7957	2	Y	75	73	1			56
							83	9									
05	10013	X	9201	-0-	-812	-0-	616	1	8495	2	Y	82	73	1			65
							90	9									
06	9690	X	9592	-0-	-98	-0-	683	1	8833	2	Y	69	71	1			63
							76	9									
07	10013	X	9370	-0-	-643	-0-	633	1	8651	2	Y	78	109	1			32
							86	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5329	-0-	-439	-0-	380	1	4887	2	Y	56	74	1			32
							62	9									
03	6386	X	5928	-0-	-458	-0-	428	1	5442	2	Y	53	49	1			36
							58	9									
04	5880	X	5492	-0-	-388	-0-	381	1	5055	2	Y	51	49	1			38
							56	9									
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	394	1	5434	2	Y	55	49	1			44
							61	9									
06	5730	X	5543	-0-	-187	-0-	394	1	5098	2	Y	46	48	1			42
							51	9									
07	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	398	1	5434	2	Y	52	73	1			21
							57	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5204	-0-	-1264	-0-	369	1	4749	2	Y	78	109	1			45
							86	9									
03	7161	X	6294	-0-	-867	-0-	453	1	5753	2	Y	80	71	1			54
							88	9									
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	410	1	5450	2	Y	73	72	1			55
							80	9									
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	457	1	6296	2	Y	81	71	1			65
							89	9									
06	6090	X	5755	-0-	-335	-0-	408	1	5274	2	Y	66	71	1			60
							73	9									
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	479	1	6549	2	Y	74	104	1			30
							81	9									

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
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	263	1	6129	2	Y	1					9
							1	9									
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	275	1	6707	2	Y	1					10
							1	9									
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	277	1	6520	2	Y	2					12
							2	9									
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	271	1	6304	2	Y	3					15
							3	9									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	241	1	5684	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	259	1	5897	2	Y	5					13
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	103	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	101	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	101	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	91	1	929	2	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	100	1	926	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

02	6720	X	1906	-0-	-4814	-0-	1837	2	69	9	Y	63	75	1			88
03	4185	X	2694	-0-	-1491	-0-	2625	2	69	9	Y	63	63	1			88
04	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	269	1	10555	2	Y	81	75	1			94
							89	9									
05	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	775	1	20589	2	Y	100	69	1			125
							110	9									
06	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	721	1	17040	2	Y	70	77	1			118
							77	9									
07	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	684	1	14552	2	Y	63	79	1			102
							69	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

02	8400	X	8066	-0-	-334	-0-	571	1	7348	2	Y	134	180	1			77
							147	9									
03	9300	X	8479	-0-	-821	-0-	608	1	7724	2	Y	134	120	1			91
							147	9									
04	8880	X	8872	-0-	-8	-0-	612	1	8120	2	Y	127	122	1			96
							140	9									
05	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	738	1	10175	2	Y	137	123	1			110
							151	9									
06	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	672	1	8702	2	Y	116	121	1			105
							128	9									
07	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	685	1	9354	2	Y	130	182	1			53
							143	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	5908	X	5446	-0-	-462	-0-	389	1	4998	2	Y	54	73	1			31
							59	9									
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	473	1	6014	2	Y	54	48	1			37
							59	9									
04	6630	X	5839	-0-	-791	-0-	405	1	5380	2	Y	49	49	1			37
							54	9									
05	6851	X	6345	-0-	-506	-0-	425	1	5859	2	Y	55	48	1			44
							61	9									
06	6630	X	5392	-0-	-1238	-0-	383	1	4958	2	Y	46	48	1			42
							51	9									
07	6541	X	6094	-0-	-447	-0-	412	1	5625	2	Y	52	73	1			21
							57	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
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	265	1	2278	2	Y	-0-					1
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	613	1	5208	2	Y	-0-					1
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	465	1	4109	2	Y	-0-					1
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	459	1	3781	2	Y	-0-					1
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	464	1	3654	2	Y	-0-					1
*07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	464	1	3441	2	Y	-0-					1

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
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	X	1515	-0-	-1257	-0-	62	1	1452	2	Y	1					13
							1	9									
03	3069	X	1747	-0-	-1322	-0-	69	1	1676	2	Y	2					15
							2	9									
04	2970	X	2100	-0-	-870	-0-	85	1	2011	2	Y	4					19
							4	9									
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	107	1	2484	2	Y	4					23
							4	9									
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	91	1	2144	2	Y	7	17	1			13
							8	9									
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	100	1	2274	2	Y	8					21
							9	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. (I) GAS 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	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	348	1	3505	2	Y	13					38
							14	9									
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	382	1	3781	2	Y	14	27	1			25
							15	9									
04	4110	X	3685	-0-	-425	-0-	326	1	3347	2	Y	11	27	1			9
							12	9									
05	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	391	1	3723	2	Y	12					21
							13	9									
06	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	333	1	3378	2	Y	8					29
							9	9									
*07	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	356	1	3285	2	Y	8	27	1			10
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

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
02	10976	X	10554	-0-		-422	-0-	1100	1	9444	2	Y	9	8	1			11
								10	9									
03	12524	X	11741	-0-		-783	-0-	1236	1	10497	2	Y	7	8	1			10
								8	9									
04	12120	X	11217	-0-		-903	-0-	1139	1	10068	2	Y	9	8	1			11
								10	9									
05	12524	X	11060	-0-		-1464	-0-	1196	1	9853	2	Y	10	8	1			13
								11	9									
06	11370	X	10802	-0-		-568	-0-	1216	1	9578	2	Y	7	8	1			12
								8	9									
07	11749	X	10250	-0-		-1499	-0-	1217	1	9025	2	Y	7	8	1			11
								8	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
02	4984	X	3012	-0-		-1972	-0-	272	1	2738	2	Y	2					6
								2	9									
03	5518	X	3616	-0-		-1902	-0-	332	1	3283	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
04	4890	X	3199	-0-		-1691	-0-	284	1	2913	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
05	4092	X	2520	-0-		-1572	-0-	239	1	2279	2	Y	2					3
								2	9									
06	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	403	1	4095	2	Y	2					5
								2	9									
*07	4254	X	4254	-0-		-0-	-0-	415	1	3838	2	Y	1	4	1			2
								1	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	6524	X	6260	-0-		-264	-0-	257	1	5993	2	Y	9					74
								10	9									
03	7223	X	6463	-0-		-760	-0-	254	1	6196	2	Y	12					86
								13	9									
04	7320	X	6840	-0-		-480	-0-	278	1	6542	2	Y	18					104
								20	9									
05	7564	X	6927	-0-		-637	-0-	285	1	6614	2	Y	25					129
								28	9									
06	7320	X	6281	-0-		-1039	-0-	254	1	5985	2	Y	38	95	1			72
								42	9									
07	7068	X	6674	-0-		-394	-0-	279	1	6349	2	Y	42					114
								46	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1904	N	1783	-0-		-121	-0-	161	1	1619	2	Y	3					8
								3	9									
03	2046	N	1966	-0-		-80	-0-	180	1	1784	2	Y	2	5	1			5
								2	9									
04	1800	N	1783	-0-		-17	-0-	158	1	1623	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
05	1984	N	1925	-0-		-59	-0-	183	1	1740	2	Y	2					4
								2	9									
06	1890	N	1805	-0-		-85	-0-	162	1	1641	2	Y	2					6
								2	9									
*07	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	182	1	1680	2	Y	1	5	1			2
								1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7550	-0-		-570	-0-	785	1	6742	2	Y	21	18	1			27
								23	9									
03	9787	X	9787	-0-		-0-	-0-	1029	1	8741	2	Y	15	19	1			23
								17	9									
04	9108	X	9108	-0-		-0-	-0-	923	1	8156	2	Y	26	20	1			29
								29	9									
05	8553	X	8553	-0-		-0-	-0-	923	1	7605	2	Y	23	21	1			31
								25	9									
06	8700	X	7025	-0-		-1675	-0-	790	1	6218	2	Y	15	19	1			27
								17	9									
07	8990	X	7633	-0-		-1357	-0-	905	1	6715	2	Y	12	18	1			21
								13	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1000	-0-		-120	-0-	90	1	904	2	Y	5					15
								6	9									
03	1178	N	1110	-0-		-68	-0-	101	1	1002	2	Y	6	11	1			10
								7	9									
04	1020	N	971	-0-		-49	-0-	86	1	881	2	Y	4	11	1			3
								4	9									
05	1116	N	1071	-0-		-45	-0-	101	1	964	2	Y	5					8
								6	9									
06	1080	N	1003	-0-		-77	-0-	90	1	909	2	Y	4					12
								4	9									
*07	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	102	1	948	2	Y	3	11	1			4
								3	9									

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196	X	10822	-0-		-3374	-0-	1125	1	9663	2	Y	31	29	1			41
								34	9									
03	12958	X	11516	-0-		-1442	-0-	1210	1	10278	2	Y	25	29	1			37
								28	9									
04	11520	X	10745	-0-		-775	-0-	1088	1	9615	2	Y	38	32	1			43
								42	9									
05	11997	X	10567	-0-		-1430	-0-	1140	1	9385	2	Y	38	32	1			49
								42	9									
06	11610	X	10023	-0-		-1587	-0-	1126	1	8867	2	Y	27	30	1			46
								30	9									
07	11997	X	8471	-0-		-3526	-0-	1003	1	7443	2	Y	23	30	1			39
								25	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	1692	-0-	-324	-0-	120	1	1542	2	Y	27	35	1			16
							30	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	151	1	1921	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	135	1	1794	2	Y	26	23	1	4	8	17
							29	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	145	1	2001	2	Y	29	22	1	3	8	21
							32	9									
06	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	119	1	1544	2	Y	26	24	1	3	8	20
							29	9									
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	153	1	2093	2	Y	30	35	1	5	8	10
							33	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

02	3108	X	3001	-0-	-107	-0-	313	1	2688	2	Y	-0-					1
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3379	2	Y	-0-					1
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	580	1	5127	2	Y	-0-					1
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	617	1	5080	2	Y	-0-					1
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	613	1	4825	2	Y	-0-					1
*07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	652	1	4836	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

02	700	N	491	-0-	-209	-0-	51	1	440	2	Y	-0-					1
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	66	1	561	2	Y	-0-					1
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	64	1	562	2	Y	-0-					1
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	56	1	464	2	Y	-0-					1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	Y	-0-					1
*07	651	N	579	-0-	-72	-0-	69	1	510	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	73	1	1710	2	Y	2					17
							2	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	77	1	1887	2	Y	3					20
							3	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	77	1	1817	2	Y	4					24
							4	9									
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	74	1	1720	2	Y	5					29
							6	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	85	1	2004	2	Y	9	22	1			16
							10	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	92	1	2087	2	Y	10					26
							11	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	253	1	2549	2	Y	3					8
							3	9									
03	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	280	1	2769	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
04	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	254	1	2607	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	293	1	2795	2	Y	2					4
							2	9									
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	261	1	2653	2	Y	2					6
							2	9									
*07	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	293	1	2707	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

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
02	2800	N	5384	-0-	2584	5560	440	1	4924	2	N	18					215
							20	9									
03	10330	X	4770	-0-	-5560	-0-	488	1	4251	2	N	28	188	1			55
							31	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	440	1	2735	2	N	14	4	8			65
							15	9									
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	360	1	2012	2	N	26	4	8			87
							29	9									
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	160	1	1848	2	N	8	5	8			90
							9	9									
07	558	X	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					90

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 9450 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2026

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
02	1288	N	614	-0-	-674	-0-	40	1	548	2	Y	24	28	0			17
							26	9									
03	1612	N	792	-0-	-820	-0-	51	1	707	2	Y	31	39	0			9
							34	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	135	1	1857	2	Y	75	66	0			18
							83	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	106	1	1462	2	Y	58	66	0			10
							64	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1299	2	Y	47	40	0			17
							52	9									
07	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	83	1	1119	2	Y	40	36	0			21
							44	9									

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
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
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					62
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					62
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					62
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					62
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					62
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					62

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC //CONT.// 681827
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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					140
03	3441	X	989	-0-	-2452	-0-	989	3			N	-0-					140
04	3300	X	465	-0-	-2835	-0-	465	3			N	-0-					140
05	4154	X	1340	-0-	-2814	-0-	1340	3			N	-0-					140
06	4020	X	467	-0-	-3553	-0-	467	3			N	-0-					140
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					154
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					154
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	152	178	1			128
							167	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	91	1			37
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	240	178	1			99
							264	9									
07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	1	1	27	3	Y	25					124
							28	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	53	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	572	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

02	476	N	424	-0-	-52	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	24	1	323	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	24	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	25	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

02	840	N	673	-0-	-167	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	58	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	60	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	64	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	693	-0-	-117	-0-	69	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	100	1	1291	2	Y	52	50	1			47
							57	9									
03	1612	N	78	-0-	-1534	-0-	1	2	77	9	Y	70	65	1	1	8	51
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	99	1	1019	2	Y	73	66	1	1	8	57
							80	9									
05	1612	N	1173	-0-	-439	-0-	95	1	1002	2	Y	69	73	1	1	8	52
							76	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	Y	58	63	1	1	8	46
							64	9									
07	1240	N	899	-0-	-341	-0-	84	1	749	2	Y	60	58	1	1	8	47
							66	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9532 - 10754

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2026

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025 - WELL PLUGGED 08/07/25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					189
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					189
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					189
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					189
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					189
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					189

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC 100398
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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	152	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	152	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	152	1	2166	2	Y	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	152	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1716	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER-JETER WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 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
02	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	2671	1	33538	2	N	435	356	1			568
							479	9									
03	37696	X	35991	-0-	-1705	-0-	2671	1	32808	2	N	465	363	1			670
							512	9									
04	37564	X	37564	-0-	-0-	-0-	2671	1	34416	2	N	434	521	1			583
							477	9									
05	41867	X	41867	-0-	-0-	-0-	2671	1	38778	2	N	380	479	1			484
							418	9									
06	39300	X	37312	-0-	-1988	-0-	2671	1	34244	2	N	361	523	1			322
							397	9									
07	40610	X	33798	-0-	-6812	-0-	2671	1	30733	2	N	358	527	1			153
							394	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					20
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					20
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					20
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-					20
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			Y	-0-					20
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					28
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					28
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					28
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			Y	-0-					28
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					28
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					59
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	751	2	28	9	Y	25					84
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					84
05	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	2			Y	-0-					84
06	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			Y	-0-					84
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	Y	12					96

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
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32					196
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1444	2	36	9	N	33					229
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1393	2	26	9	N	24	169	1			84
05	1519	N	969	-0-	-550	-0-	949	2	20	9	N	18					102
06	1440	N	741	-0-	-699	-0-	722	2	19	9	N	17					119
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1536	2	30	9	N	27					146

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2338	-0-	-70	-0-	168	1 1 9	2170	2	Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	2491	2	Y	1	1	8			-0-
04	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	204	1 1 9	2096	2	Y	1	1	8			-0-
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	239	1 1 9	2504	2	Y	1	1	8			-0-
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	243	1 1 9	2185	2	Y	1	1	8			-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	247	1 1 9	2188	2	Y	1	1	8			-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1924	-0-	-288	-0-	138	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	160	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	159	1	1631	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	171	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	185	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	194	1	1717	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1820	N	1337	-0-	-483	-0-	96	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	111	1	1461	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	123	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	128	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	481	-0-	-1049	-0-	48	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	195	-0-	-1231	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	42	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	76	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	82	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	91	1	804	2	Y	-0-					-0-

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
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	42	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	383	-0-	-175	-0-	33	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	251	-0-	-319	-0-	25	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	76	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	81	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	105	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	137	1	1211	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	21	1	188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	100	1	1320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	138	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	159	1	1408	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	85	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	96	1	1263	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	99	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	104	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	115	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	122	1	1085	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	19	1	246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	24	1	244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	25	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	26	1	229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	68	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	79	1	1045	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	67	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	728	-0-	-326	-0-	63	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	826	-0-	-254	-0-	83	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	107	1	950	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	1904	N	1488	-0-	-416	-0-	107	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	116	1	1534	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	125	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	127	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1150	-0-	-440	-0-	115	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	136	1	1206	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	87	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	220	-0-	-617	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 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
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	109	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	102	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	128	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	154	1	1364	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	979	-0-	-3137	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	964	-0-	-3593	-0-	68	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1589	-0-	-361	-0-	141	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	141	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	663	-0-	-387	-0-	66	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1166	-0-	-477	-0-	118	1	1048	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1 1 2 9		13	2	Y	2	1	1			1
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1 1 1 9		11	2	Y	1	1	1			1
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	2 1 1 9		21	2	Y	1	1	1			1
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 1 1 9		16	2	Y	1	1	1			1
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	1 1 1 9		5	2	Y	1	1	1			1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3 1 1 9		25	2	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

02	672	N	651	-0-	21	-0-	47	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	41	-0-	71	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	78	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	85	1	768	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	88	1	780	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	1129	-0-	41	-0-	100	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	115	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	135	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	132	1	1173	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

02	1232	N	1205	-0-	27	-0-	86	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1579	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1843	-0-	17	-0-	164	1	1679	2	Y	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	170	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	183	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	202	1	1794	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

02	448	N	77	-0-	371	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	393	-0-	147	-0-	39	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	31	-0-	44	1	390	2	Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	78	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	622	-0-	-368	-0-	55	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	579	-0-	-506	-0-	50	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	530	-0-	-550	-0-	53	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	55	1	491	2	Y	-0-					-0-

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1346	-0-	-502	-0-	97	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	121	1	1591	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	109	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	163	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	149	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	141	1	1248	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	10	1	92	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

02	616	N	405	-0-	-211	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	33	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	35	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

02	532	N	421	-0-	-111	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	265	-0-	-275	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			10
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	37	2	Y	1	6	1	1	8	4
							1	9									
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	6	6	1			4

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	87	1	1130	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	96	1	1267	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	93	1	953	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	92	1	968	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	98	1	882	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	110	1	980	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	119	1	1571	2	Y	43	40	1	1	8	31
							47	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	45	40	1	1	8	35
							50	9									
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	108	1	1133	2	Y	42	44	1	1	8	32
							46	9									
06	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	131	1	1184	2	Y	35	38	1	1	8	28
							39	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	136	1	1207	2	Y	37	35	1	1	8	29
							41	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	54	1	708	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	63	1	646	2	Y	33	30	1			26
							36	9									
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	64	1	675	2	Y	31	33	1			24
							34	9									
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	74	1	664	2	Y	26	29	1			21
							29	9									
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	71	1	626	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	33	30	1			26
							36	9									
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	31	33	1			24
							34	9									
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	26	29	1			21
							29	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	65	1	846	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	70	1	928	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	77	1	789	2	Y	33	30	1			26
							36	9									
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	80	1	843	2	Y	31	33	1			24
							34	9									
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	86	1	770	2	Y	26	29	1			21
							29	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

02	336	N	227	-0-	-109	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-

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
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	Y	-0-			-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	100	1	1314	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	100	1	1026	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	102	1	1076	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	112	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1070	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	Y	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	Y	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	59	1	622	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	67	1	608	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	51	1	451	2	Y	-0-			-0-

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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	154	1	1582	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	78	1	821	2	Y	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	91	1	818	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	920	-0-	-599	-0-	93	1	827	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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1288	N	1126	-0-	-162	-0-	80 7	1 9	1039	2	Y	6	5	1			14
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	1229	2	Y	6	6	1			14
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	87 8	1 9	890	2	Y	7	6	1			15
05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	92 7	1 9	971	2	Y	6	7	1			14
06	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	106 7	1 9	958	2	Y	6	6	1			14
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	109 6	1 9	970	2	Y	5	5	1			14

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	63	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	70	1	926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	207	1	2130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	109	1	1144	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	120	1	1079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	118	1	1046	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	18	1	239	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	19	1	250	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	18	1	190	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	18	1	194	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	19	1	176	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	184	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	49	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	69	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	78	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	85	1	754	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	69	1	710	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	74	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	80	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	83	1	732	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	775	-0-	-279	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	57	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	57	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	57	1	507	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
02	1372	N	816	-0-	-556	-0-	52	1	679	2	Y	77	73	1			69
							85	9									
03	1519	N	828	-0-	-691	-0-	50	1	666	2	Y	102	95	1	2	8	74
							112	9									
04	1020	N	699	-0-	-321	-0-	52	1	529	2	Y	107	97	1	1	8	83
							118	9									
05	899	N	601	-0-	-298	-0-	43	1	447	2	Y	101	107	1	1	8	76
							111	9									
06	810	N	461	-0-	-349	-0-	37	1	332	2	Y	84	93	1	1	8	66
							92	9									
07	713	N	458	-0-	-255	-0-	36	1	323	2	Y	90	86	1	1	8	69
							99	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	46	1			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	59	1			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	60	1			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	67	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	1			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	54	1			43

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
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2143	2	Y	48	46	1			43
							53	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2516	2	Y	63	59	1	1	8	46
							69	9									
04	2580	X	2072	-0-	-508	-0-	177	1	1821	2	Y	67	60	1	1	8	52
							74	9									
05	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	183	1	1924	2	Y	63	66	1	1	8	48
							69	9									
06	2700	X	1971	-0-	-729	-0-	191	1	1723	2	Y	52	57	1	1	8	42
							57	9									
07	2790	X	2191	-0-	-599	-0-	216	1	1914	2	Y	55	53	1	1	8	43
							61	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1456	N	40	-0-	-1416	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	31	-0-	-1302	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	290	-0-	-580	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	107	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	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
02	1596	N	1582	-0-	-14	-0-	113	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	127	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	121	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	113	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1275	-0-	-435	-0-	127	1	1148	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	140	1	1244	2	Y	-0-					-0-

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
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	67	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	66	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	65	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	643	-0-	-257	-0-	64	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	69	1	615	2	Y	-0-					-0-

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
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	97	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	113	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	147	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	150	1	1334	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	107	1	1390	2	Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	135	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	147	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	155	1	1373	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

02	1232	N	1056	-0-	-176	-0-	75	1	972	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	82	1	1087	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	90	1	922	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	90	1	947	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	98	1	879	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	101	1	897	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	64	1	661	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	708	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	77	1	678	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	59	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	64	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	4	1	32	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	63	61	1			57
							69	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	85	79	1	1	8	62
							94	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	88	80	1	1	8	69
							97	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	85	89	1	1	8	64
							94	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	69	77	1	1	8	55
							76	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	74	71	1	1	8	57
							81	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	2	Y	50	30	1	18	8	23
							55	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	929	2	Y	43	30	1	10	8	26
							47	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	95	1	996	2	Y	42	33	1	11	8	24
							46	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	914	2	Y	36	29	1	10	8	21
							40	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	109	1	967	2	Y	37	27	1	10	8	21
							41	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	744	2	Y	16	10	1	5	8	8
							18	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	117	1	1206	2	Y	14	10	1	3	8	9
							15	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	106	1	1115	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1002	2	Y	12	10	1	3	8	7
							13	9									
07	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	116	1	1028	2	Y	12	9	1	3	8	7
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

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
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	Y	14	10	1	3	8	8
							15	9									
04	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	94	1	971	2	Y	13	10	1	2	8	9
							14	9									
05	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	98	1	1032	2	Y	12	11	1	2	8	8
							13	9									
06	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	107	1	963	2	Y	11	10	1	2	8	7
							12	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	11	9	1	2	8	7
							12	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

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
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	15	1	199	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	11	1	140	2	Y	16	10	1	5	8	8
							18	9									
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	23	1	236	2	Y	14	10	1	3	8	9
							15	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	12	10	1	3	8	7
							13	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	12	9	1	3	8	7
							13	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

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
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	85	1	1102	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	Y	16	10	1	5	8	8
							18	9									
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	100	1	1031	2	Y	14	10	1	3	8	9
							15	9									
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	111	1	1167	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									
06	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	114	1	1023	2	Y	12	10	1	3	8	7
							13	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	124	1	1103	2	Y	12	9	1	3	8	7
							13	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

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
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	94	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	107	1	1103	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	110	1	1153	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	120	1	1082	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	126	1	1121	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	784	N	23	-0-	-761	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	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
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	28 1 17 9		367	2	Y	15	15	1			14
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	28 1 24 9		372	2	Y	22	20	1	1	8	15
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	29 1 25 9		303	2	Y	23	20	1	1	8	17
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	27 1 24 9		289	2	Y	22	22	1	1	8	16
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	34 1 20 9		303	2	Y	18	19	1	1	8	14
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	32 1 20 9		286	2	Y	18	17	1	1	8	14

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
02	1260	N	947	-0-		-313	-0-		67	1	871	2	Y	8	8	1			7
									9	9									
03	1209	N	1102	-0-		-107	-0-		77	1	1012	2	Y	12	10	1	1	8	8
									13	9									
04	840	N	813	-0-		-27	-0-		71	1	729	2	Y	12	10	1	1	8	9
									13	9									
05	1054	N	872	-0-		-182	-0-		75	1	785	2	Y	11	11	1	1	8	8
									12	9									
06	1080	N	738	-0-		-342	-0-		73	1	655	2	Y	9	9	1	1	8	7
									10	9									
07	837	N	696	-0-		-141	-0-		69	1	616	2	Y	10	9	1	1	8	7
									11	9									

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. 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
02	982	N	982	-0-		-0-	-0-		70	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	977	-0-		-108	-0-		69	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-		121	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-		103	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-		152	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-		150	1	1325	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

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
02	144	N	144	-0-		-0-	-0-		10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-		-15	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-		-0-	-0-		3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
02	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-		83	1	1070	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-		90	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	2887	N	2887	-0-		-0-	-0-		256	1	2631	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-		134	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-		146	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1506	-0-		-323	-0-		153	1	1353	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. 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
02	700	N	591	-0-		-109	-0-		42	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-		-69	-0-		32	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-		-0-	-0-		80	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-		-0-	-0-		78	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-		-0-	-0-		80	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-		-0-	-0-		97	1	855	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. 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
02	672	N	665	-0-		-7	-0-		48	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-		-0-	-0-		53	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-		-0-	-0-		88	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-		94	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-		100	1	904	2	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-		107	1	949	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	683	-0-	-157	-0-	46	1	595	2	Y	38	37	1			34
							42	9									
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	52	1	682	2	Y	53	48	1	2	8	37
							58	9									
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	56	1	572	2	Y	55	49	1	1	8	42
							61	9									
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	57	1	597	2	Y	51	54	1	1	8	38
							56	9									
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	66	1	591	2	Y	43	47	1	1	8	33
							47	9									
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	66	1	588	2	Y	45	43	1	1	8	34
							50	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	427	-0-	-133	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	76	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	93	1	823	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	68	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	109	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	997	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	710	-0-	-18	-0-	51	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	54	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	159	1	1631	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	114	1	1013	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	81	1	714	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-

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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	Y	12	10	1	1	8	8
							13	9									
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	20	1	204	2	Y	11	10	1	1	8	8
							12	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	899	2	Y	12	11	1	1	8	8
							13	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y	9	9	1	1	8	7
							10	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	100	1	890	2	Y	9	8	1	1	8	7
							10	9									

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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

02	840	N	448	-0-	-392	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	416	-0-	-514	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	426	-0-	-564	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	39	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	326	-0-	-108	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	67	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	1019	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	89	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	819	-0-	-328	-0-	83	1	736	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	20	1	2	8	13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	20	1	1	8	15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1	1	8	14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1	1	8	12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	1	1	8	12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1073	-0-		-187	-0-	76	1	980	2	Y	15	14	1			13
								17	9									
03	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	99	1	1307	2	Y	32	18	1	13	8	14
								35	9									
04	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	27	18	1	7	8	16
								30	9									
05	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	104	1	1092	2	Y	25	20	1	7	8	14
								28	9									
06	1380	N	1157	-0-		-223	-0-	113	1	1019	2	Y	23	18	1	7	8	12
								25	9									
07	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	121	1	1069	2	Y	24	16	1	7	8	13
								26	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

02	140	N	64	-0-		-76	-0-	4	1	51	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	124	N	86	-0-		-38	-0-	4	1	56	2	Y	24	10	1	13	8	8
								26	9									
04	90	N	66	-0-		-24	-0-	4	1	42	2	Y	18	10	1	7	8	9
								20	9									
05	62	N	34	-0-		-28	-0-	1	1	13	2	Y	18	11	1	8	8	8
								20	9									
06	90	N	71	-0-		-19	-0-	5	1	48	2	Y	16	10	1	7	8	7
								18	9									
07	83	N	83	-0-		-0-	-0-	7	1	58	2	Y	16	9	1	7	8	7
								18	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

02	252	N	221	-0-		-31	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-		-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-		-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-		-127	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	184	-0-		-116	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-		-12	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	29	-0-	-167	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	74	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	204	-0-	-20	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	148	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	13	1	134	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	10	1	87	2	Y	4	4	1	1	8	3
							4	9									
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	10	1	89	2	Y	6	4	1	1	8	4
							7	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	81	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	82	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	110	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	121	1	1074	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. GAS 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	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	93	1	1209	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1116	N	730	-0-	-386	-0-	51	1	673	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
04	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	105	1	1081	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	75	1	785	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	66	1	599	2	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	120	1	1061	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	98	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	110	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	98	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1193	-0-	-337	-0-	119	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	131	1	1166	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

02	672	N	247	-0-	-425	-0-	17	1	226	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	682	N	269	-0-	-413	-0-	18	1	243	2	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	17	1	178	2	Y	7	5	1	1	8	5
							8	9									
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	14	1	147	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	13	1	113	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	15	1	129	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

02	364	N	315	-0-	-49	-0-	19	1	252	2	Y	40	38	1			36
							44	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	55	50	1	2	8	39
							61	9									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	240	2	Y	55	50	1	1	8	43
							61	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	54	56	1	1	8	40
							59	9									
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	26	1	237	2	Y	44	48	1	1	8	35
							48	9									
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	253	2	Y	47	45	1	1	8	36
							52	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
02	84	N	60	-0-		-24	-0-		2	1	32	2	Y	24	23	1			21
									26	9									
03	93	N	62	-0-		-31	-0-		2	1	25	2	Y	32	30	1			23
									35	9									
04	91	N	91	-0-		-0-	-0-		5	1	50	2	Y	33	30	1			26
									36	9									
05	144	N	144	-0-		-0-	-0-		10	1	100	2	Y	31	33	1			24
									34	9									
06	83	N	83	-0-		-0-	-0-		5	1	49	2	Y	26	29	1			21
									29	9									
07	93	N	78	-0-		-15	-0-		5	1	43	2	Y	27	27	1			21
									30	9									

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. 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
02	168	N	103	-0-		-65	-0-		6	1	71	2	Y	24	23	1			21
									26	9									
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-		9	1	117	2	Y	32	29	1	1	8	23
									35	9									
04	128	N	128	-0-		-0-	-0-		8	1	84	2	Y	33	30	1			26
									36	9									
05	124	N	111	-0-		-13	-0-		7	1	69	2	Y	32	34	1			24
									35	9									
06	150	N	100	-0-		-50	-0-		7	1	64	2	Y	26	29	1			21
									29	9									
07	124	N	102	-0-		-22	-0-		7	1	65	2	Y	27	27	1			21
									30	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	56	N	29	-0-		-27	-0-		1	1	7	2	Y	19	18	1			17
									21	9									
03	62	N	38	-0-		-24	-0-		1	1	8	2	Y	26	23	1	1	8	19
									29	9									
04	60	N	35	-0-		-25	-0-		1	1	5	2	Y	26	24	1			21
									29	9									
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	25	27	1			19
06	40	N	40	-0-		-0-	-0-		2	1	15	2	Y	21	23	1			17
									23	9									
07	44	N	44	-0-		-0-	-0-		2	1	18	2	Y	22	22	1			17
									24	9									

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. 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
02	868	N	766	-0-		-102	-0-		53	1	692	2	Y	19	18	1			17
									21	9									
03	904	N	904	-0-		-0-	-0-		62	1	813	2	Y	26	23	1	1	8	19
									29	9									
04	753	N	753	-0-		-0-	-0-		64	1	660	2	Y	26	24	1			21
									29	9									
05	837	N	786	-0-		-51	-0-		66	1	692	2	Y	25	27	1			19
									28	9									
06	870	N	745	-0-		-125	-0-		72	1	650	2	Y	21	23	1			17
									23	9									
07	775	N	774	-0-		-1	-0-		76	1	674	2	Y	22	22	1			17
									24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. GAS 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	812	N	479	-0-	-333	-0-	33	1	429	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	837	N	485	-0-	-352	-0-	32	1	427	2	Y	24	20	1	3	8	15
							26	9									
04	660	N	188	-0-	-472	-0-	14	1	148	2	Y	24	20	1	2	8	17
							26	9									
05	527	N	114	-0-	-413	-0-	8	1	81	2	Y	23	22	1	2	8	16
							25	9									
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	6	1	57	2	Y	19	19	1	2	8	14
							21	9									
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	58	2	Y	20	18	1	2	8	14
							22	9									

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. GAS 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	24	20	1	3	8	15
							26	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	76	1	782	2	Y	24	20	1	2	8	17
							26	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	78	1	822	2	Y	23	22	1	2	8	16
							25	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	81	1	727	2	Y	19	19	1	2	8	14
							21	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	92	1	819	2	Y	20	18	1	2	8	14
							22	9									

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. GAS 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	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	38	2	Y	22	19	1	2	8	15
							24	9									
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	2	25	9	Y	23	20	1	1	8	17
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	21	22	1	1	8	15
							23	9									
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	13
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	19	17	1	1	8	14
							21	9									

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. GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	21	20	1			17
							23	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	2	33	9	Y	30	26	1	3	8	18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	27	1	1	8	21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	29	30	1	1	8	19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	24	26	1	1	8	16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1	1	8	17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	Y	16	15	1			14
								18	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-		1	1	18	2	Y	24	20	1	3	8	15
								26	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-		2	1	22	2	Y	24	20	1	2	8	17
								26	9									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	Y	23	22	1	2	8	16
								25	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-		7	1	64	2	Y	19	19	1	2	8	14
								21	9									
07	62	N	57	-0-	-5	-0-		4	1	32	2	Y	19	17	1	2	8	14
								21	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	Y	15	15	1			14
								17	9									
03	62	N	52	-0-	-10	-0-		2	1	26	2	Y	22	19	1	2	8	15
								24	9									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-		3	1	29	2	Y	23	20	1	1	8	17
								25	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-		3	1	27	2	Y	22	22	1	1	8	16
								24	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-		5	1	49	2	Y	18	19	1	1	8	14
								20	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-		4	1	36	2	Y	19	18	1	1	8	14
								21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-		1	1	12	2	Y	9	5	1			5
								10	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	14	12	1			7
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	13	11	1	1	8	8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	14	13	1	1	8	8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	11	1	1	8	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	10	1	1	8	7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-		41	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-		46	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-		73	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-		79	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-		82	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-		92	1	814	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	784	N	465	-0-	-319	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	39	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	43	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	53	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-

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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	38	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	453	-0-	-417	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	439	-0-	-615	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	43	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	39	1	348	2	Y	-0-					-0-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	13	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	14	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					-0-

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
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	57	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	62	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	74	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	818	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	34	1	440	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	41	1	548	2	Y	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	Y	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	68	1	609	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	58	1	517	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

02	252	N	130	-0-	-122	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	Y	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

02	588	N	512	-0-	-76	-0-	37	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	45	1	596	2	Y	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	2	Y	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	620	-0-	-186	-0-	63	1	557	2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	828	-0-	-133	-0-	58	1	770	2	Y	-0-			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1107	2	Y	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	115	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	118	1	1042	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

02	1148	N	999	-0-	-149	-0-	72	1	927	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	82	1	1077	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	83	1	857	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	88	1	928	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	96	1	864	2	Y	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	102	1	900	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	925	2	Y	-0-			-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1068	2	Y	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	77	1	804	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	696	-0-	-414	-0-	70	1	626	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	783	-0-	-209	-0-	79	1	704	2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1175	-0-	-57	-0-	84	1	1091	2	Y	-0-			-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	98	1	1292	2	Y	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	-0-			-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	118	1	1239	2	Y	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	153	1	1376	2	Y	-0-			-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	136	1	1210	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	22	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	2	Y	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	Y	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	2	Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

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
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-

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
02	2296	X	1998	-0-	-298	-0-	143	1	1855	2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	1755	-0-	-539	-0-	124	1	1631	2	Y	-0-			-0-
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	192	1	1967	2	Y	-0-			-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	204	1	2144	2	Y	-0-			-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	217	1	1959	2	Y	-0-			-0-
07	2232	X	2147	-0-	-85	-0-	218	1	1929	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	21	-0-	-579	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	99	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	107	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	124	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	131	1	1159	2	Y	-0-					-0-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	12 2	1 9	151	2	Y	2	2	1			2
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	12 3	1 9	164	2	Y	3	3	1			2
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	13 3	1 9	133	2	Y	3	3	1			2
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	10 3	1 9	106	2	Y	3	3	1			2
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	10 3	1 9	89	2	Y	3	3	1			2
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	11 2	1 9	100	2	Y	2	2	1			2

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
02	868	N	599	-0-	-269	-0-	43	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	48	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	48	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	49	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	51	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	54	1	477	2	Y	-0-					-0-

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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	125	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	132	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	135	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1254	-0-	-426	-0-	125	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	114	1	1014	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

02	112	N	72	-0-	-40	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

02	392	N	239	-0-	-153	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	22	1	285	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	15	1	153	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	8	1	86	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	300	N	54	-0-	-246	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	8	1	66	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1596	N	1373	-0-	-223	-0-	98	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	115	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	115	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	125	1	1307	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	134	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	130	1	1154	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

02	392	N	373	-0-	-19	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	333	-0-	-225	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	414	-0-	-246	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	34	1	306	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

02	336	N	117	-0-	-219	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	7	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	44	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	100	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	121	1	1074	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	35	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	65	1	671	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	72	1	755	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	90	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	43	41	1			105
							47	9									
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	14	1	187	2	Y	58	54	1	1	8	108
							64	9									
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	29	1	299	2	Y	60	54	1	1	8	113
							66	9									
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	29	1	299	2	Y	57	60	1	1	8	109
							63	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	47	52	1	1	8	103
							52	9									
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	31	1	274	2	Y	51	48	1	1	8	105
							56	9									

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

02	448	N	283	-0-	-165	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	241	-0-	-224	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	179	-0-	-241	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

02	1204	N	192	-0-	-1012	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	267	-0-	-787	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	221	-0-	-469	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	146	1	1897	2	Y	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	171	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	176	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1929	-0-	-291	-0-	193	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	204	1	1806	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

02	560	N	503	-0-	-57	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	397	-0-	-192	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	523	-0-	-167	-0-	46	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	48	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	76	1	677	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					-0-

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
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	20	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					-0-

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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	58	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	49	1	437	2	Y	-0-					-0-

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
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	83	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	97	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	107	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	116	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	117	1	1036	2	Y	-0-					-0-

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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	10	1	87	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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	110	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	134	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	130	1	1156	2	Y	-0-					-0-

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

02	476	N	428	-0-	-48	-0-	30	1	392	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	Y	8	6	1	1	8	5
							9	9									
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	36	1	368	2	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	37	1	388	2	Y	8	7	1	1	8	5
							9	9									
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	40	1	359	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	386	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

02	308	N	241	-0-	-67	-0-	16	1	208	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	214	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	24	1	248	2	Y	22	20	1			17
							24	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	18	18	1			14
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
02	1176	N	948	-0-		-228		-0-		67	1	864	2	Y	15	15	1			14
										17	9									
03	1178	N	1158	-0-		-20		-0-		80	1	1054	2	Y	22	20	1	1	8	15
										24	9									
04	956	N	956	-0-		-0-		-0-		83	1	849	2	Y	22	19	1	1	8	17
										24	9									
05	1054	N	1008	-0-		-46		-0-		86	1	898	2	Y	22	22	1	1	8	16
										24	9									
06	1110	N	949	-0-		-161		-0-		93	1	836	2	Y	18	19	1	1	8	14
										20	9									
07	1012	N	1012	-0-		-0-		-0-		101	1	891	2	Y	18	17	1	1	8	14
										20	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	113	N	113	-0-		-0-		-0-		7	1	95	2	Y	10	9	1			9
										11	9									
03	124	N	111	-0-		-13		-0-		7	1	90	2	Y	13	12	1	1	8	9
										14	9									
04	150	N	118	-0-		-32		-0-		9	1	94	2	Y	14	12	1	1	8	10
										15	9									
05	128	N	128	-0-		-0-		-0-		10	1	103	2	Y	14	13	1	1	8	10
										15	9									
06	157	N	157	-0-		-0-		-0-		15	1	131	2	Y	10	11	1	1	8	8
										11	9									
07	151	N	151	-0-		-0-		-0-		14	1	124	2	Y	12	10	1	1	8	9
										13	9									

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. 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
02	844	N	844	-0-		-0-		-0-		60	1	775	2	Y	8	8	1			7
										9	9									
03	837	N	817	-0-		-20		-0-		57	1	747	2	Y	12	10	1	1	8	8
										13	9									
04	1073	N	1073	-0-		-0-		-0-		94	1	966	2	Y	12	10	1	1	8	9
										13	9									
05	930	N	780	-0-		-150		-0-		67	1	701	2	Y	11	11	1	1	8	8
										12	9									
06	780	N	641	-0-		-139		-0-		63	1	568	2	Y	9	9	1	1	8	7
										10	9									
07	1116	N	1116	-0-		-0-		-0-		112	1	993	2	Y	10	9	1	1	8	7
										11	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10767 - 10928

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	16	1 9	209	2	Y	8	8	1			7
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1 9	243	2	Y	11	10	1			8
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	20	1 9	207	2	Y	11	10	1			9
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1 9	210	2	Y	10	11	1			8
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	21	1 9	192	2	Y	9	10	1			7
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1 9	271	2	Y	9	9	1			7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2095	-0-	-705	-0-	2092	2	3	9	Y	3					217
03	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2717	2	25	9	Y	23					240
04	2700	X	2001	-0-	-699	-0-	1999	2	2	9	Y	2					242
05	2511	X	1853	-0-	-658	-0-	1850	2	3	9	Y	3					245
06	2250	X	1842	-0-	-408	-0-	1840	2	2	9	Y	2					247
07	2728	X	1833	-0-	-895	-0-	1830	2	3	9	Y	3					250

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
02	1120	N	680	-0-	-440	-0-	677	2	3	9	Y	3					229
03	1178	N	797	-0-	-381	-0-	772	2	25	9	Y	23					252
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1001	2	2	9	Y	2					254
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	900	2	3	9	Y	3					257
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	890	2	2	9	Y	2					259
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	900	2	3	9	Y	3					262

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
02	756	N	449	-0-	-307	-0-	446	2	3	9	Y	3					225
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	502	2	25	9	Y	23					248
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	660	2	2	9	Y	2					250
05	744	N	603	-0-	-141	-0-	600	2	3	9	Y	3					253
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	590	2	2	9	Y	2					255
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	580	2	3	9	Y	3					258

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	Y	26	17	0			18
							29	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	137	1	1898	2	Y	27	37	0			8
							30	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	131	1	1801	2	Y	24	26	0			6
							26	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	134	1	1850	2	Y	24	26	0			4
							26	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	129	1	1756	2	Y	22	18	0			8
							24	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	137	1	1863	2	Y	21	18	0			11
							23	9									

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
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	77	1	1066	2	Y	9	6	0			7
							10	9									
03	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	84	1	1166	2	Y	10	14	0			3
							11	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	87	1	1203	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	74	1	1006	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	93	1	1254	2	Y	9	7	0			5
							10	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	874	-0-	-638	-0-	59	1	811	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	140	1	1946	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	62	1	855	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	129	1	1786	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	117	1	1585	2	Y	8	6	0			3
							9	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	77	1	1041	2	Y	4	5	0			2
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1106	2	Y	16	9	0			12
							18	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	Y	16	23	0			5
							18	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	2	Y	14	16	0			3
							15	9									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	85	1	1180	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1243	2	Y	14	12	0			5
							15	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1541	2	Y	19	14	0			10
							21	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	186	-0-	-318	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	53	1	726	2	Y	17	11	0			12
							19	9									
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	52	1	726	2	Y	17	24	0			5
							19	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	Y	16	17	0			4
							18	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	61	1	841	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
06	780	N	624	-0-	-156	-0-	42	1	570	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	41	1	562	2	Y	11	9	0			6
							12	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	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 #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

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
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	12	1 6 9	171	2	Y	5	3	0			4
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	14	1 7 9	188	2	Y	6	8	0			2
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	177	2	Y	4	5	0			1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	240	2	Y	7	7	0			1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1 6 9	189	2	Y	5	4	0			2
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	190	2	Y	4	4	0			2

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	308	N	289	-0-	-19	-0-	19	1 3 9	267	2	Y	3	2	0			2
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1 3 9	284	2	Y	3	4	0			1
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	19	1 3 9	266	2	Y	3	3	0			1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	304	2	Y	2	3	0			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	281	2	Y	3	2	0			1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	295	2	Y	2	2	0			1

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. GAS 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	532	N	493	-0-	-39	-0-	33	1 8 9	452	2	Y	7	5	0			5
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	36	1 9 9	495	2	Y	8	11	0			2
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	32	1 8 9	441	2	Y	7	7	0			2
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	39	1 8 9	534	2	Y	7	8	0			1
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1 8 9	486	2	Y	7	6	0			2
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	486	2	Y	6	5	0			3

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

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
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_____ 06/16/2026

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		100	1	1383	2	Y	12	8	0			8
								13	9									
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-		111	1	1540	2	Y	13	17	0			4
								14	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-		110	1	1522	2	Y	12	13	0			3
								13	9									
05	1643	N	1578	-0-	-65	-0-		106	1	1460	2	Y	11	12	0			2
								12	9									
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-		106	1	1437	2	Y	10	8	0			4
								11	9									
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-		114	1	1546	2	Y	9	8	0			5
								10	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-		75	1	1032	2	Y	6	4	0			4
								7	9									
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-		87	1	1214	2	Y	7	9	0			2
								8	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		89	1	1221	2	Y	6	7	0			1
								7	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		89	1	1234	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		87	1	1179	2	Y	5	4	0			2
								6	9									
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-		91	1	1233	2	Y	5	4	0			3
								6	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		103	1	1424	2	Y	40	26	0			28
								44	9									
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-		116	1	1608	2	Y	42	57	0			13
								46	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		121	1	1662	2	Y	41	44	0			10
								45	9									
05	1736	N	1542	-0-	-194	-0-		102	1	1403	2	Y	34	38	0			6
								37	9									
06	1710	N	1555	-0-	-155	-0-		104	1	1416	2	Y	32	26	0			12
								35	9									
07	1891	N	1648	-0-	-243	-0-		111	1	1502	2	Y	32	27	0			17
								35	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	(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
02	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	101	1	1391	2	Y	12	8	0			9
								13	9									
03	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	110	1	1521	2	Y	13	18	0			4
								14	9									
04	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	107	1	1475	2	Y	12	13	0			3
								13	9									
05	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	12	13	0			2
								13	9									
06	1560	N	1515	-0-		-45	-0-	103	1	1400	2	Y	11	9	0			4
								12	9									
07	1612	N	1543	-0-		-69	-0-	105	1	1427	2	Y	10	9	0			5
								11	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

02	196	N	143	-0-		-53	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-		-0-	-0-	11	1	151	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	150	N	147	-0-		-3	-0-	10	1	136	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	155	N	152	-0-		-3	-0-	10	1	141	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	150	N	143	-0-		-7	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-		-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

02	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	104	1	1434	2	Y	52	30	0			36
								57	9									
03	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	105	1	1455	2	Y	49	70	0			15
								54	9									
04	1320	N	1234	-0-		-86	-0-	81	1	1114	2	Y	35	42	0			8
								39	9									
05	1581	N	1360	-0-		-221	-0-	89	1	1229	2	Y	38	40	0			6
								42	9									
06	1530	N	1224	-0-		-306	-0-	82	1	1106	2	Y	33	27	0			12
								36	9									
07	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	106	1	1441	2	Y	39	30	0			21
								43	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

02	1036	N	909	-0-		-127	-0-	61	1	835	2	Y	12	8	0			8
								13	9									
03	1054	N	984	-0-		-70	-0-	65	1	905	2	Y	13	17	0			4
								14	9									
04	990	N	934	-0-		-56	-0-	62	1	860	2	Y	11	12	0			3
								12	9									
05	992	N	842	-0-		-150	-0-	56	1	775	2	Y	10	11	0			2
								11	9									
06	960	N	926	-0-		-34	-0-	63	1	852	2	Y	10	8	0			4
								11	9									
07	961	N	890	-0-		-71	-0-	60	1	820	2	Y	9	8	0			5
								10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1484	N	1417	-0-		-67	-0-	95	1	1314	2	Y	7	5	0			5
								8	9									
03	1767	N	1633	-0-		-134	-0-	109	1	1516	2	Y	7	10	0			2
								8	9									
04	1590	N	1588	-0-		-2	-0-	107	1	1472	2	Y	8	8	0			2
								9	9									
05	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	113	1	1560	2	Y	7	8	0			1
								8	9									
06	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	110	1	1496	2	Y	6	5	0			2
								7	9									
07	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	115	1	1565	2	Y	6	5	0			3
								7	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	980	N	970	-0-		-10	-0-	65	1	891	2	Y	13	9	0			9
								14	9									
03	1085	N	1067	-0-		-18	-0-	71	1	981	2	Y	14	19	0			4
								15	9									
04	1050	N	995	-0-		-55	-0-	66	1	915	2	Y	13	14	0			3
								14	9									
05	1085	N	978	-0-		-107	-0-	65	1	900	2	Y	12	13	0			2
								13	9									
06	1020	N	959	-0-		-61	-0-	65	1	882	2	Y	11	9	0			4
								12	9									
07	1023	N	1005	-0-		-18	-0-	68	1	925	2	Y	11	9	0			6
								12	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	140	N	120	-0-		-20	-0-	8	1	108	2	Y	4	4	0			3
								4	9									
03	321	N	321	-0-		-0-	-0-	21	1	289	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
04	210	N	210	-0-		-0-	-0-	14	1	189	2	Y	6	8	0			1
								7	9									
05	153	N	153	-0-		-0-	-0-	10	1	137	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
06	176	N	176	-0-		-0-	-0-	12	1	158	2	Y	5	4	0			2
								6	9									
07	166	N	166	-0-		-0-	-0-	11	1	151	2	Y	4	4	0			2
								4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-		133	1	1837	2	Y	24	16	0			17
									26	9									
03	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-		143	1	1992	2	Y	26	35	0			8
									29	9									
04	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-		146	1	2017	2	Y	24	26	0			6
									26	9									
05	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-		152	1	2099	2	Y	24	26	0			4
									26	9									
06	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-		144	1	1955	2	Y	22	18	0			8
									24	9									
07	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-		151	1	2048	2	Y	21	18	0			11
									23	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						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-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						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-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

02	672	N	662	-0-		-10	-0-		44	1	603	2	Y	14	9	0			10
									15	9									
03	775	N	738	-0-		-37	-0-		48	1	672	2	Y	16	21	0			5
									18	9									
04	756	N	756	-0-		-0-	-0-		50	1	689	2	Y	15	16	0			4
									17	9									
05	744	N	714	-0-		-30	-0-		47	1	653	2	Y	13	15	0			2
									14	9									
06	720	N	716	-0-		-4	-0-		48	1	653	2	Y	14	11	0			5
									15	9									
07	775	N	664	-0-		-111	-0-		45	1	607	2	Y	11	10	0			6
									12	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						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-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124 72	1 9	1713	2	Y	65	42	0			46
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	116 64	1 9	1608	2	Y	58	86	0			18
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	119 61	1 9	1641	2	Y	55	60	0			13
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	126 64	1 9	1745	2	Y	58	61	0			10
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	115 52	1 9	1553	2	Y	47	40	0			17
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	129 58	1 9	1751	2	Y	53	42	0			28

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
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117 25	1 9	1609	2	Y	23	15	0			16
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	116 22	1 9	1615	2	Y	20	30	0			6
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	123 23	1 9	1697	2	Y	21	22	0			5
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	119 21	1 9	1644	2	Y	19	21	0			3
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	120 21	1 9	1633	2	Y	19	15	0			7
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	123 19	1 9	1668	2	Y	17	15	0			9

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	100 19	1 9	1371	2	Y	17	12	0			12
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	114 21	1 9	1585	2	Y	19	25	0			6
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	100 17	1 9	1373	2	Y	15	17	0			4
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	106 18	1 9	1465	2	Y	16	17	0			3
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	104 15	1 9	1405	2	Y	14	12	0			5
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	102 14	1 9	1378	2	Y	13	11	0			7

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1394	2	Y	13	9	0			9
							14	9									
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	106	1	1478	2	Y	14	19	0			4
							15	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	13	14	0			3
							14	9									
05	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	111	1	1532	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	109	1	1481	2	Y	11	9	0			4
							12	9									
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	112	1	1519	2	Y	11	9	0			6
							12	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	69	1	949	2	Y	12	8	0			8
							13	9									
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	74	1	1030	2	Y	12	16	0			4
							13	9									
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	72	1	987	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	75	1	1035	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	73	1	995	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	77	1	1050	2	Y	10	8	0			5
							11	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	134	1	1849	2	Y	20	14	0			14
							22	9									
03	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	137	1	1898	2	Y	19	27	0			6
							21	9									
04	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	123	1	1695	2	Y	16	18	0			4
							18	9									
05	2232	N	1817	-0-	-415	-0-	121	1	1678	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
06	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	119	1	1620	2	Y	14	12	0			5
							15	9									
07	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	123	1	1671	2	Y	13	11	0			7
							14	9									

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
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

02	560	N	536	-0-	-24	-0-	36	1	493	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	38	1	521	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	736	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	Y	8	6	0			3
							9	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	Y	7	6	0			4
							8	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	129	1	1777	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	2040	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	137	1	1895	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	140	1	1899	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	144	1	1950	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	149	1	2046	2	Y	18	11	0			13
							20	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	160	1	2217	2	Y	19	26	0			6
							21	9									
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	153	1	2111	2	Y	16	18	0			4
							18	9									
05	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	153	1	2110	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
06	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	147	1	1998	2	Y	14	12	0			5
							15	9									
07	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	143	1	1944	2	Y	14	12	0			7
							15	9									

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
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	117	1	1607	2	Y	17	11	0			12
							19	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	127	1	1764	2	Y	18	25	0			5
							20	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	125	1	1719	2	Y	17	18	0			4
							19	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	133	1	1839	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130	1	1762	2	Y	16	13	0			6
							18	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	131	1	1778	2	Y	15	13	0			8
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	5600	X	5412	-0-	-188	-0-	365 15	1 9	5032	2	Y	14	9	0			10
03	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	396 18	1 9	5505	2	Y	16	21	0			5
04	5910	X	5627	-0-	-283	-0-	380 14	1 9	5233	2	Y	13	15	0			3
05	6107	X	5743	-0-	-364	-0-	387 14	1 9	5342	2	Y	13	14	0			2
06	5790	X	5511	-0-	-279	-0-	378 13	1 9	5120	2	Y	12	10	0			4
07	5983	X	5777	-0-	-206	-0-	396 13	1 9	5368	2	Y	12	10	0			6

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
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
02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					149
04	260	N	257	-0-	-3	-0-	257	3			Y	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	3	3	48	9	Y	44					59
04	258	N	207	-0-	-51	-0-	170	3	37	9	Y	34					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	3	3	2	9	Y	2					10
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					243
04	68	N	65	-0-	-3	-0-	65	3			Y	-0-					243
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	DLQ G-10		22	-0-	22	22	3	3	19	9	Y	17					59
04	323	N	301	-0-	-22	-0-	264	3	37	9	Y	34					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

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

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

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

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	225	1	3330	2	N	45					190
							50	9									
03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3779	2	15	9	N	14	176	1			28
04	3780	X	3563	-0-	-217	-0-	348	1	3191	2	N	22					50
							24	9									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	248	1	3696	2	N	44					94
							48	9									
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	355	1	3400	2	N	33					127
							36	9									
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	364	1	3656	2	N	33					160
							36	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		20	-0-	20	2112	20	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		80	-0-	80	2192	80	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2192					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		33	-0-	33	2225	33	2			N	-0-					-0-
06	2237	X	12	-0-	-2225	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

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

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	168	-0-	-252	-0-	164	2	4	9	N	4	4	8			28
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	N	7	7	8			28
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	745	2	24	9	N	22	3	8			47
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1	1	8			47
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	1	8			47
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	416	2	2	9	N	2	2	8			47

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					142
03	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2815	2			N	-0-					142
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					142
05	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	2			N	-0-					142
06	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			N	-0-					142
07	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	3075	2			N	-0-					142

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					61
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					61
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					61
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					61
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					61
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	61	-0-	-443	-0-	61	2			N	-0-					60
03	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					60
04	900	N	207	-0-	-693	-0-	207	2			N	-0-					60
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					60
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					60
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					79
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					79
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					79
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					79
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					79
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					76
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					76
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					76
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					76
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					76
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					76

GRAPELAND (WILCOX) 36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R.S. WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

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

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

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

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	336	1	944	2	N	13					87
						14	9									
03	1209 N	806	-0-	-403	-0-	252	1	490	2	N	58					145
						64	9									
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					145
05	1426 N	832	-0-	-594	-0-	264	1	505	2	N	57					202
						63	9									
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	245	1	610	2	N	39					241
						43	9									
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	372	1	854	2	N	8					249
						9	9									

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	73	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	85	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	83	1	793	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	893	2	Y	-0-					-0-

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	476	-0-	-224	-0-	476	3			N	-0-					27
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					27
04	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					27
05	527	N	141	-0-	-386	-0-	141	3			N	-0-					27
06	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	3			N	-0-					27
07	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					27

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
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
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	N	4	122	1			27
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					27
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					27
05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					27
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
07	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					27

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. 103925
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5728 - 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
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	89	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	X	64	-0-	-92	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	114	-0-	-596	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1841	-0-	-315	-0-	179	1	1662	2	Y	-0-					159
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	201	1	1229	2	Y	-0-					159
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	199	1	1466	2	Y	-0-					159
05	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	205	1	1839	2	Y	-0-					159
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	200	1	1620	2	Y	-0-					159
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	206	1	1421	2	Y	-0-					159

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SABINE ENERGY INC. 103925
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
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2485	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2542	X	775	-0-	-1767	-0-	768	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1860	X	224	-0-	-1636	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	263	-0-	-2496	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1761	-0-	-909	-0-	1760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	2122	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	8	1	121	2	N	5					100
							6	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	N	21	4	8			117
							23	9									
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	7	1	286	2	N	12					129
							13	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	15	110	1			34
							17	9									
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	7	1	175	2	N	-0-					34
07	310	N	71	-0-	-239	-0-	3	1	68	2	N	-0-					34

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	N	-0-					117
03	837	N	664	-0-	-173	-0-	19	1	641	2	N	4	4	8			117
							4	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	551	2	N	22					139
							24	9									
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	24	1	698	2	N	18	130	1			27
							20	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	N	-0-					27
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	N	-0-					27

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	466	-0-	-542	-0-	29	1	436	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	868	N	241	-0-	-627	-0-	7	1	233	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					30
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	118	-0-	-78	-0-	5	1	69	2	N	40	1	8			109
							44	9									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-					109
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					109
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	54	2	N	19	69	1			59
							21	9									
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					59
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	1	1	8			59
							1	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					77
03	2914	N	1953	-0-	-961	-0-	1953	2			N	-0-					77
04	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	1856	2	14	9	N	13					90
05	2666	N	1816	-0-	-850	-0-	1808	2	8	9	N	7					97
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					97
07	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-					97

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					64
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					64
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					64
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					64
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					64
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					64

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

02	2156	N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			Y	-0-					11
03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	2087	2			Y	-0-					11
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2			Y	-0-					11
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			Y	-0-					11
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					11
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	Y	5					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					12
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					12
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					12
05	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			Y	-0-					12
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-					12
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	662	2	4	9	Y	4					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					15
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			Y	-0-					15
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3					18
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					18
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	551	2	2	9	Y	2					20
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					20

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	541	2	12	9	N	11					18
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					20
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					20
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					20
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					20
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					20

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 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
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					33
03	806	N	431	-0-	-375	-0-	431	2			N	-0-					33
04	1350	N	476	-0-	-874	-0-	476	2			N	-0-					33
05	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					33
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					33

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
02	1288	N	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					10
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			N	-0-					10
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					10
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	948	2	2	9	N	2					12
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					12
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					12

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					23
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					23
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	1	2	9	N	2					25
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	1			N	-0-					25
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					25
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2			N	-0-					2
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					2
04	1590	N	1073	-0-	-517	-0-	1072	2	1	9	N	1					3
05	1178	N	920	-0-	-258	-0-	910	2	10	9	N	9					12
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	N	1					13
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4					17

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	273	-0-	-427	-0-	249	1	24	2	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	153	1	785	2	N	2					2
							2	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	18	1	1771	2	N	5					7
							6	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					7
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	N	11					18
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	N	4					22

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					18
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	2	19	9	N	17					35
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					35
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					35
06	1080	N	957	-0-	-123	-0-	955	2	2	9	N	2					37
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-					37

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	206	1	2126	2	N	-0-					5
03	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	263	1	1836	2	N	-0-					5
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	213	1	2302	2	N	-0-					5
05	2573	N	2403	-0-	-170	-0-	187	1	2216	2	N	-0-					5
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2394	2	13	9	N	12					17
07	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2463	2	3	9	N	3					20

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4677	-0-	-391	-0-	178	1	4471	2	Y	25	18	0	9	1	3
							28	9									
03	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	203	1	5035	2	Y	34	19	0	10	1	8
							37	9									
04	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	193	1	4954	2	Y	33	24	0	12	1	5
							36	9									
05	5518	X	5214	-0-	-304	-0-	183	1	4994	2	Y	34	22	0	11	1	6
							37	9									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	160	1	4968	2	Y	29	20	0	9	1	6
							32	9									
*07	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	156	1	5042	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	7671	-0-	-225	-0-	291	1	7316	2	Y	58	41	0	21	1	7
							64	9									
03	8742	X	7260	-0-	-1482	-0-	278	1	6909	2	Y	66	38	0	20	1	15
							73	9									
04	8460	X	6709	-0-	-1751	-0-	249	1	6396	2	Y	58	43	0	21	1	9
							64	9									
05	8680	X	6749	-0-	-1931	-0-	236	1	6447	2	Y	60	39	0	20	1	10
							66	9									
06	8400	X	6970	-0-	-1430	-0-	215	1	6693	2	Y	56	38	0	17	1	11
							62	9									
*07	8494	X	6823	-0-	-1671	-0-	203	1	6565	2	Y	50	36	0	16	1	9
							55	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	263	1	6626	2	Y	46	32	0	17	1	6
							51	9									
03	7595	X	7469	-0-	-126	-0-	287	1	7119	2	Y	57	33	0	17	1	13
							63	9									
04	7230	X	7222	-0-	-8	-0-	268	1	6893	2	Y	55	40	0	19	1	9
							61	9									
05	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	267	1	7305	2	Y	59	38	0	20	1	10
							65	9									
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	234	1	7288	2	Y	53	36	0	16	1	11
							58	9									
*07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	236	1	7623	2	Y	50	36	0	16	1	9
							55	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
02	7980	X	7299	-0-	-681	-0-	274 121	1 9	6904	2	N	110	78	0	40	1	13
03	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	307 160	1 9	7617	2	N	145	82	0	43	1	33
04	8490	X	7852	-0-	-638	-0-	289 150	1 9	7413	2	N	136	99	0	48	1	22
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	294 164	1 9	8031	2	N	149	96	0	50	1	25
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	262 150	1 9	8133	2	N	136	92	0	41	1	28
*07	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	254 138	1 9	8197	2	N	125	89	0	41	1	23

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	3	Y	-0-					18
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	118	1	292	3	Y	-0-					18
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	206	3	Y	-0-					18
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	91	1	241	3	Y	-0-					18
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	118	1	313	3	Y	-0-					18
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	116	1	306	3	Y	-0-					18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		757	-0-	757	757	4	1	753	2	Y	-0-					26
03	DLQ G-10		429	-0-	429	1186	2	1	427	2	Y	-0-					26
04	1667	N	481	-0-	-1186	-0-	2	1	479	2	Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	1	1	157	2	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					21
05	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					21

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					46
04	76	N	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					46

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					41
04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					41
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					41

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

*11	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	10	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	2	Y	-0-					-0-
*01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	8	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	7	1	1583	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3396	8	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1554	-0-	-1446	1950	6	1	1548	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1870	-0-	-1230	720	1870	2			Y	-0-					-0-
*06	2267	N	1547	-0-	-720	-0-	7	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	7	1	1640	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

02	DLQ G-10		599	-0-	599	599	3	1	596	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		753	-0-	753	1352	3	1	750	2	Y	-0-					35
04	2691	N	1339	-0-	-1352	-0-	4	1	1335	2	Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	720	N	146	-0-	-574	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	26	1	4391	2	N	-0-					-0-
*12	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	23	1	4153	2	N	-0-					-0-
*01	5053	X	4209	-0-	-844	-0-	21	1	4188	2	N	-0-					-0-
*02	4424	X	3956	-0-	-468	-0-	18	1	3938	2	N	-0-					-0-
*03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	18	1	4135	2	N	-0-					-0-
*04	4410	X	3797	-0-	-613	-0-	13	1	3784	2	N	-0-					-0-
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
*06	4230	X	3868	-0-	-362	-0-	16	1	3852	2	N	-0-					-0-
*07	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	15	1	3816	2	N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	2	N	-0-					170
03	3100	N	16045	-0-	12945	12945	70	1	15955	2	N	18					188
							20	9									
04	3000	N	9579	-0-	6579	19524	33	1	9544	2	N	2					190
							2	9									
05	19524	X	-0-	-0-	-19524	-0-					N	92	177	1			105
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	136	1	4825	2	N	-0-					53
07	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	19141	2			N	-0-					53

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	19	1	4288	2	N	-0-					155
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	19	1	4255	2	N	-0-					155
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	11	1	3189	2	N	-0-					155
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					155
06	960	X	634	-0-	-326	-0-	3	1	632	2	N	-0-					155
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					155

EQV OPERATING LLC 101634
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	83	3	19	9	N	17					87
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					87
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	52	1			35
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					35
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					35

SABINE ENERGY INC. 103925
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					28
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2					30
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					32
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					35
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	N	2					37
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					37

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					25
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					25
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					25
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					26
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					26
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					26
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					26
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					26

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					26
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					26
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					26
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					26
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					26
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

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

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

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

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

02	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9598	2	83	9	N	75	178	1			69
03	10881	X	10709	-0-	-172	-0-	10653	2	56	9	N	51	1	8			119
04	10530	X	9116	-0-	-1414	-0-	9072	2	44	9	N	40					159
05	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10810	2	22	9	N	20	110	1			69
06	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10502	2	45	9	N	41					110
07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10705	2	50	9	N	45					155

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

02	19068	X	18747	-0-	-321	-0-	18649	2	98	9	N	89					114
03	20584	X	20545	-0-	-39	-0-	20455	2	90	9	N	82	149	1	2	8	45
04	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	20063	2	101	9	N	92					137
05	20801	X	19784	-0-	-1017	-0-	19695	2	89	9	N	81	169	1			49
06	20130	X	18940	-0-	-1190	-0-	18854	2	86	9	N	78					127
07	20832	X	19688	-0-	-1144	-0-	19583	2	105	9	N	95	170	1			52

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

02	10864	X	10134	-0-	-730	-0-	10062	2	72	9	N	65					132
03	11222	X	11189	-0-	-33	-0-	11091	2	98	9	N	89	153	1	1	8	67
04	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	10952	2	69	9	N	63					130
05	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11185	2	46	9	N	42					172
06	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10819	2	45	9	N	41	159	1			54
07	11377	X	11268	-0-	-109	-0-	11196	2	72	9	N	65					119

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

02	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					96
03	1426	X	1141	-0-	-285	-0-	1122	3	19	9	Y	17					113
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1093	3	79	9	Y	72					185
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2819	3	53	9	Y	48					233
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2591	3	53	9	Y	48					281
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1376	3	20	9	Y	18					299

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					50
06	14B2	EXT	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					50
07	14B2	EXT	202	-0-	202	365	202	2			N	-0-					50

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					92
05	14B2	EXT	1045	-0-	1045	1045	1045	2			N	-0-					92
06	14B2	EXT	802	-0-	802	1847	802	2			N	-0-					92
07	14B2	EXT	3401	-0-	3401	5248	3334	2	67	9	N	61					153

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
02	2800	N	4564	-0-	1764	2983	4514	3	50	9	N	45					333
03	3100	N	3195	-0-	95	3078	3120	3	75	9	N	68	168	1			233
04	6376	X	3298	-0-	-3078	-0-	3041	3	257	9	N	234	168	1			299
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					299
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					299
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2572	2	36	9	N	33					332

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7596 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					113
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					113
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1803	2	53	9	N	48	65	1			96
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					96
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1994	2	66	9	N	60					156
07	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-	138	1			18

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					180
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2140	2	42	9	Y	38					65
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					65
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1026	2	26	9	Y	24	62	1			27
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2304	2	52	9	Y	47					74
06	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	1540	2	6	9	Y	5					79
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					79

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					33
03	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-					33
04	1890	X	917	-0-	-973	-0-	891	2	26	9	Y	24	51	1			6
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					6
06	2220	X	1353	-0-	-867	-0-	1353	2			Y	-0-					6
07	2294	X	2267	-0-	-27	-0-	2267	2			Y	-0-					6

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	1652	X	908	-0-	-744	-0-	908	2			N	-0-					59
03	1829	X	669	-0-	-1160	-0-	669	2			N	-0-					59
04	1770	X	1362	-0-	-408	-0-	1362	2			N	-0-					59
05	1829	X	1135	-0-	-694	-0-	1135	2			N	-0-					59
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	676	-0-	-1032	-0-	676	2			Y	-0-					39
03	899	X	384	-0-	-515	-0-	380	2	4	9	Y	4					43
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					43
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	889	2	146	9	Y	133	155	1	1	8	20
06	960	X	627	-0-	-333	-0-	627	2			Y	-0-					20
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					20

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					50
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					50
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					50
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					50
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					81
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					81
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					81
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					81
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					122
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					122
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2590	2	2	9	N	2	2	8			122
05	1860	X	496	-0-	-1364	-0-	496	2			N	-0-					122
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					16
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					17
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					17
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	Y	5					22
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	379	-0-	-209	-0-	379	2			N	-0-					104
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					104
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					104
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					104
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	482	2	83	9	N	75	147	1			32
*07	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					32

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					104
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					104
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					104
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					104
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					104
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					104

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					97
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					97
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					97
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					97

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	81	-0-	-115	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229

HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

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
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2	N	-0-			-0-
03	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2	N	-0-			-0-
04	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	6283	-0-	-1901	-0-	6283	2	N	-0-			-0-
06	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2	N	-0-			-0-
07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2	N	-0-			-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

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
02	12973	X	5972	-0-	-7001	-0-	5972	2	N	-0-			-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2	N	-0-			-0-
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2	N	-0-			-0-
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2	N	-0-			-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2	N	-0-			-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2	N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

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
02	39905	X	39905	-0-	-0-	-0-	37459	2	N	2224	2203	0	208
03	42984	X	42984	-0-	-0-	-0-	40249	2	N	2486	2496	0	198
04	40199	X	40199	-0-	-0-	-0-	37655	2	N	2313	2325	0	186
05	39230	X	39230	-0-	-0-	-0-	36636	2	N	2358	2365	0	179
06	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	36593	2	N	2392	2393	0	178
07	39500	X	39500	-0-	-0-	-0-	36810	2	N	2445	2460	0	163

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

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

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

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

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

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

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	2	305	9	N	277	251	1	1	8	25
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					377
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					379
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	N	3					382
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2					384
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3					387
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2					389

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	X	616	-0-	-0-	-0-	558	2	58	9	N	53					150
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	638	2	124	9	N	113	130	1			133
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	575	2	64	9	N	58					191
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					191
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10380 - 10572

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

02	1120	N	696	-0-	-424	-0-	198	1	498	2	N	-0-					93
03	1240	N	966	-0-	-274	-0-	517	1	435	2	N	13	75	1			31
							14	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	770	1	285	2	N	-0-					31
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	667	1	210	2	N	-0-					31
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	831	1	267	2	N	-0-					31
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1168	1	268	2	N	-0-					31

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10490 - 10757

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	138	1	349	2	N	-0-					128
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	364	1	308	2	N	-0-	50	1			78
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	754	1	278	2	N	-0-					78
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	829	1	261	2	N	-0-					78
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1003	1	321	2	N	-0-					78
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1068	1	248	2	N	-0-					78

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10218 - 10410

02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					68
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-	30	1			38
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					38
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	329	2	2	9	N	2					40
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					40
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	25	3	Y	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	229	-0-	-360	-0-	227	3	2	9	Y	2					2
06	570	X	42	-0-	-528	-0-	42	3			Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	41	9	1			32

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	159	1	1769	3	Y	-0-	31	1			1
03	3100	N	5832	-0-	2732	2732	174	1	5637	2	Y	19					20
							21	9									
04	3000	N	1703	-0-	-1297	1435	172	1	1525	3	Y	5					25
							6	9									
05	3100	N	1748	-0-	-1352	83	187	1	1551	3	Y	9					34
							10	9									
06	1728	N	1645	-0-	-83	-0-	169	1	1452	3	Y	22	39	1			17
							24	9									
07	2697	X	1854	-0-	-843	-0-	183	1	1661	3	Y	9					26
							10	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	24	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	30	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	11	-0-	11	41	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	69	49	1			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	9	1			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	6	1			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	4	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	121	-0-	121	152	95	3	26	9	Y	24	11	1			14

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	4368	1	5708	3	Y	-0-					-0-
03	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	2861	1	10419	2	Y	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	2330	1	4357	3	Y	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	2009	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	2350	1	3794	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	2074	1	3595	3	Y	-0-					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	190	120	1			102
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1955	1	7120	3	Y	-0-					102
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	2296	1	4294	3	Y	10	59	1			53
							11	9									
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	2789	1	4133	3	Y	53	58	1			48
							58	9									
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	2271	1	3666	3	Y	10					58
							11	9									
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	2671	1	4630	3	Y	18					76
							20	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	54	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	43	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	91	1	158	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

02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	625	1	6939	3	Y	-0-	107	1	11	7	5
03	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	688	1	22264	3	Y	53					58
							58	9									
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	657	1	5824	3	Y	13					71
							14	9									
05	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	672	1	5558	3	Y	27					98
							30	9									
06	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	666	1	5715	3	Y	68	115	1			51
							75	9									
07	7595	X	6810	-0-	-785	-0-	672	1	6110	3	Y	25					76
							28	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

02	3948	X	3156	-0-	-792	-0-	3156	3			Y	-0-	9	1			6
03	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-					6
04	3930	X	3891	-0-	-39	-0-	3891	3			Y	-0-	3	1			3
05	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3662	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					2
07	5332	X	3767	-0-	-1565	-0-	3767	3			Y	-0-					2

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

02	7868	X	6269	-0-	-1599	-0-	6269	3			Y	-0-	86	1			73
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	3			Y	-0-					73
04	8430	X	7492	-0-	-938	-0-	7369	3	123	9	Y	112	97	1			88
05	8587	X	6043	-0-	-2544	-0-	5828	3	215	9	Y	195	155	1			128
06	7230	X	6240	-0-	-990	-0-	6183	3	57	9	Y	52					180
07	10137	X	5724	-0-	-4413	-0-	5626	3	98	9	Y	89					269

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	119	61	1			162
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7422	3	70	9	Y	64					226
04	4710	X	3999	-0-	-711	-0-	3999	3			Y	-0-	113	1			113
05	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	4093	3			Y	-0-					113
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					113
07	5921	X	4331	-0-	-1590	-0-	4331	3			Y	-0-					113

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	7196	X	2224	-0-	-4972	-0-	2221	3	3	9	Y	3	10	1			4
03	7967	X	3915	-0-	-4052	-0-	3884	3	31	9	Y	28	14	1			18
04	7020	X	6934	-0-	-86	-0-	6901	3	33	9	Y	30	25	1			23
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7183	3	42	9	Y	38	45	1			16
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5725	3	30	9	Y	27	8	1			35
*07	7161	X	6827	-0-	-334	-0-	6812	3	15	9	Y	14	22	1			27

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
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3			Y	-0-	15	1	4	7	6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			5
04	3000	N	3629	-0-	629	629	3545	3	84	9	Y	76	42	1			39
05	3100	N	4461	-0-	1361	1990	4383	3	78	9	Y	71	81	1			29
06	2902	N	912	-0-	-1990	-0-	851	3	61	9	Y	55	15	1			69
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2555	3	32	9	Y	29	44	1			54

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
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-					223
03	4929	X	1935	-0-	-2994	-0-	1935	3			Y	-0-					223
04	4920	X	2804	-0-	-2116	-0-	2804	3			Y	-0-					223
05	5084	X	3165	-0-	-1919	-0-	3062	3	103	9	Y	94	153	1			164
06	3810	X	2869	-0-	-941	-0-	2706	3	163	9	Y	148	168	1			144
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3915	3	194	9	Y	176	88	1			232

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
02	4284	X	995	-0-	-3289	-0-	966	3	29	9	Y	26	31	1			13
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5032	3	37	9	Y	34	20	1			27
04	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	3991	3	35	9	Y	32	31	1			28
05	5425	X	3884	-0-	-1541	-0-	3853	3	31	9	Y	28	41	1			15
06	5250	X	3276	-0-	-1974	-0-	3255	3	21	9	Y	19	6	1			28
*07	5084	X	3893	-0-	-1191	-0-	3882	3	11	9	Y	10	17	1			21

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
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	2717	-0-	-2113	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
*07	5611	X	3857	-0-	-1754	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-

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
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	32	40	1			16
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	7	10	1			13
04	4500	X	50	-0-	-4450	-0-	30	3	20	9	Y	18	16	1			15
05	4650	X	67	-0-	-4583	-0-	24	3	43	9	Y	39	40	1			14
06	3390	X	42	-0-	-3348	-0-	13	3	29	9	Y	26	7	1			33
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	14	21	1			26

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
02	4704	X	1309	-0-	-3395	-0-	1307	3	2	9	Y	2	10	1			4
03	5208	X	170	-0-	-5038	-0-	151	3	19	9	Y	17	9	1			12
04	5040	X	760	-0-	-4280	-0-	739	3	21	9	Y	19	16	1			15
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3284	3	26	9	Y	24	29	1			10
06	2370	X	1834	-0-	-536	-0-	1812	3	22	9	Y	20	5	1			25
*07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4207	3	12	9	Y	11	16	1			20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	22	28	1			11
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	18	13	1			16
04	5190	X	4486	-0-	-704	-0-	4462	3	24	9	Y	22	20	1			18
05	5363	X	4287	-0-	-1076	-0-	4257	3	30	9	Y	27	33	1			12
06	5010	X	4007	-0-	-1003	-0-	3988	3	19	9	Y	17	5	1			24
07	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	4059	3	11	9	Y	10	15	1			19

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	2480	-0-	-2028	-0-	2451	3	29	9	Y	26	30	1			12
03	4991	X	4114	-0-	-877	-0-	4077	3	37	9	Y	34	20	1			26
04	4200	X	4078	-0-	-122	-0-	4043	3	35	9	Y	32	30	1			28
05	5084	X	2133	-0-	-2951	-0-	2102	3	31	9	Y	28	41	1			15
06	4920	X	1634	-0-	-3286	-0-	1613	3	21	9	Y	19	6	1			28
*07	4216	X	1889	-0-	-2327	-0-	1878	3	11	9	Y	10	17	1			21

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	3720	-0-	-2272	-0-	3654	3	66	9	Y	60	58	1			24
03	6634	X	4858	-0-	-1776	-0-	4785	3	73	9	Y	66	39	1			51
04	6420	X	5628	-0-	-792	-0-	5577	3	51	9	Y	46	51	1			46
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7039	3	65	9	Y	59	77	1			28
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5583	3	45	9	Y	41	12	1			57
07	5828	X	5111	-0-	-717	-0-	5088	3	23	9	Y	21	35	1			43

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4285	-0-	-1203	-0-	4241	3	44	9	Y	40	49	1			20
03	6076	X	5863	-0-	-213	-0-	5802	3	61	9	Y	55	33	1			42
04	5880	X	5307	-0-	-573	-0-	5251	3	56	9	Y	51	49	1			44
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5971	3	48	9	Y	44	65	1			23
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5351	3	34	9	Y	31	10	1			44
07	5859	X	4976	-0-	-883	-0-	4958	3	18	9	Y	16	27	1			33

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	X	765	-0-	-2035	-0-	765	3			Y	-0-					24
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					24
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					24
05	1085	X	186	-0-	-899	-0-	117	3	69	9	Y	63	64	1			23
06	1050	X	93	-0-	-957	-0-	58	3	35	9	Y	32	10	1			45
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	17	28	1			34

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
02	9156	X	7009	-0-	-2147	-0-	354	1	6655	3	Y	-0-	19	1			8
03	9920	X	7061	-0-	-2859	-0-	7004	3	57	9	Y	52	26	1			34
04	9540	X	8696	-0-	-844	-0-	8643	3	53	9	Y	48	43	1			39
05	9362	X	7882	-0-	-1480	-0-	7837	3	45	9	Y	41	59	1			21
06	8370	X	8082	-0-	-288	-0-	8049	3	33	9	Y	30	9	1			42
*07	8990	X	8077	-0-	-913	-0-	8060	3	17	9	Y	15	26	1			31

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					149
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					149
04	4860	X	4553	-0-	-307	-0-	4553	3			Y	-0-					149
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4730	3	300	9	Y	273	204	1			218
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3343	3	146	9	Y	133	189	1			162
07	7998	X	4499	-0-	-3499	-0-	4336	3	163	9	Y	148	85	1			225

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
03	T. A.		2167	-0-	2167	2167	2114	3	53	9	Y	48	21	1			28
04	T. A.		6978	-0-	6978	9145	6839	3	139	9	Y	126	81	1			73
05	T. A.		6020	-0-	6020	15165	5837	3	183	9	Y	166	176	1			63
06	T. A.		4464	-0-	4464	19629	4341	3	123	9	Y	112	31	1			144
07	T. A.		3966	-0-	3966	23595	3901	3	65	9	Y	59	91	1			112

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
02	11984	X	10160	-0-	-1824	-0-	904	1	9256	3	Y	-0-	34	1			29
03	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	3			Y	-0-					29
04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	10752	3	50	9	Y	45	39	1			35
05	11687	X	10099	-0-	-1588	-0-	10013	3	86	9	Y	78	62	1			51
06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10199	3	24	9	Y	22					73
07	14415	X	10941	-0-	-3474	-0-	10902	3	39	9	Y	35					108

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
02	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	3			Y	-0-	7	1	2	7	3
03	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	5214	3	15	9	Y	14	7	1			10
04	8490	X	5520	-0-	-2970	-0-	5499	3	21	9	Y	19	15	1			14
05	8773	X	4380	-0-	-4393	-0-	4359	3	21	9	Y	19	24	1			9
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6459	3	22	9	Y	20	5	1			24
07	11842	X	9358	-0-	-2484	-0-	9346	3	12	9	Y	11	16	1			19

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
02	5040	X	3001	-0-	-2039	-0-	2971	3	30	9	Y	27	32	1			13
03	5580	X	4137	-0-	-1443	-0-	4098	3	39	9	Y	35	21	1			27
04	5520	X	4032	-0-	-1488	-0-	3999	3	33	9	Y	30	30	1			27
05	5704	X	5008	-0-	-696	-0-	4976	3	32	9	Y	29	41	1			15
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	66	1	4187	3	Y	20	6	1			29
							22	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4398	3	12	9	Y	11	18	1			22

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
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	411	1	8504	3	Y	2	48	1			41
							2	9									
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			Y	-0-					41
04	6720	X	5020	-0-	-1700	-0-	4970	3	50	9	Y	45	45	1			41
05	7254	X	5867	-0-	-1387	-0-	5758	3	109	9	Y	99	77	1			63
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7184	3	35	9	Y	32					95
07	10788	X	4091	-0-	-6697	-0-	4033	3	58	9	Y	53					148

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11290	3	1	9	Y	1	14	1			6
03	10199	X	6694	-0-	-3505	-0-	6647	3	47	9	Y	43	21	1			28
04	9000	X	7374	-0-	-1626	-0-	7329	3	45	9	Y	41	36	1			33
05	8649	X	7762	-0-	-887	-0-	7722	3	40	9	Y	36	51	1			18
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7603	3	29	9	Y	26	8	1			36
*07	12493	X	5926	-0-	-6567	-0-	5912	3	14	9	Y	13	22	1			27

SABINE ENERGY INC. 103925
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

02		415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				27
03		434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-				27
04		390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-				27
05		465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-				27
06		390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-				27
07		403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-				27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					35
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					35
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	19	1	1	8	16
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					16
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					16
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					16

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	N	10					35
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	41	2	28	9	N	25					60
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					60
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	35	2	21	9	N	19					79
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					79
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6600 - 6644

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					172
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6054	2	9	9	Y	8	8	8			172
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5128	2	10	9	Y	9	95	1	9	8	77
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4469	2	4	9	Y	4	4	8			77
06	5850	X	4672	-0-	-1178	-0-	4670	2	2	9	Y	2	2	8			77
07	6045	X	3020	-0-	-3025	-0-	2996	2	24	9	Y	22	2	8			97

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					39
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					39
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					39
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					39
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					25
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					25
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					25
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					25
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	421	2	17	9	N	15					40

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					27
03	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					27
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					27
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					27
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					25
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					25
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					25
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					25
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					25
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/25/2026

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	740	2	N	-0-					25
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-					25
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	141	1	1319	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	130	1	1215	2	N	-0-					25
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	53	1	858	2	N	-0-					25
07	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	101	1	1016	2	N	-0-					25

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					23
03	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	2			N	-0-					23
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					23
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					23
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	2	4	9	N	4	4	8			23
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					23

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
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	458	2	1	9	N	1	1	8			27
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			27
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					27
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	534	2	111	9	N	101	2	8			126
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2	64	1	2	8	62
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	572	2	3	9	N	3	3	8			62

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					165
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					165
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					165
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					165
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3	3	1			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					69
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			69
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2	2	8			69
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					69
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					69
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	270	2	3	9	N	3	3	8			69

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					35
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					35
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					35
05	527	N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					35
06	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-					35
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					35

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

02	1792	N	1022	-0-	-770	-0-	999	2	23	9	N	21	1	8			97
03	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1243	2	7	9	N	6	79	1			24
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	N	70					94
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1341	2	50	9	N	45	117	1			22
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1218	2	50	9	N	45					67
07	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1087	2	25	9	N	23					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8717	2 1 9			N	1	1	8			27
03	7781	X	6610	-0-	-1171	-0-	6609	2 1 9			N	1	1	8			27
04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11723	2 2 9			N	2	2	8			27
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10496	2 4 9			N	4	4	8			27
06	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					27
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9969	2 3 9			N	3	3	8			27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12208	X	12106	-0-	-102	-0-	728 304	1 9	11074	2	N	276	185	1	7	8	125
03	13609	X	12167	-0-	-1442	-0-	803 209	1 9	11155	2	N	190	184	1	6	8	125
04	13170	X	11764	-0-	-1406	-0-	679 174	1 9	10911	2	N	158	183	1	8	8	92
05	13609	X	12617	-0-	-992	-0-	767 242	1 9	11608	2	N	220	177	1	8	8	127
06	12960	X	11201	-0-	-1759	-0-	728 250	1 9	10223	2	N	227	153	1	9	8	192
07	13392	X	11451	-0-	-1941	-0-	780 202	1 9	10469	2	N	184	170	1	5	8	201

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8			69
03	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-					69
04	2490	X	1800	-0-	-690	-0-	1701	2	99	9	N	90	2	8			157
05	2666	X	1359	-0-	-1307	-0-	1359	2			N	-0-					157
06	2580	X	1202	-0-	-1378	-0-	1202	2			N	-0-					157
07	2666	X	1076	-0-	-1590	-0-	1076	2			N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	N	7	7	8			26
03	5146	X	3787	-0-	-1359	-0-	3720	2	67	9	N	61	2	8			85
04	4980	X	3211	-0-	-1769	-0-	3207	2	4	9	N	4	4	8			85
05	5146	X	3370	-0-	-1776	-0-	3367	2	3	9	N	3	3	8			85
06	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	3915	2	12	9	N	11	11	8			85
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4313	2	8	9	N	7	7	8			85

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

02	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			57
03	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	3341	2	99	9	N	90	5	8			142
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	2704	2	4	9	N	4	4	8			142
05	3472	X	2705	-0-	-767	-0-	2701	2	4	9	N	4	4	8			142
06	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3210	2	14	9	N	13	13	8			142
07	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3147	2	94	9	N	85	178	1	5	8	44

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

02	3528	X	3431	-0-	-97	-0-	3423	2	8	9	N	7	7	8			25
03	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3738	2	4	9	N	4	4	8			25
04	3600	X	3570	-0-	-30	-0-	3563	2	7	9	N	6	6	8			25
05	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	3768	2	7	9	N	6	6	8			25
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3713	2	10	9	N	9	9	8			25
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3855	2	6	9	N	5	5	8			25

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	728	1	6913	2	N	103	1	8			187
							113	9									
03	8215	X	7755	-0-	-460	-0-	701	1	7024	2	N	27	185	1	2	8	27
							30	9									
04	7950	X	7854	-0-	-96	-0-	759	1	7091	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	8587	X	8258	-0-	-329	-0-	799	1	7455	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	8310	X	8085	-0-	-225	-0-	463	1	7528	2	N	85	7	8			105
							94	9									
07	8587	X	8489	-0-	-98	-0-	770	1	7715	2	N	4	4	8			105
							4	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

02	6748	X	6673	-0-	-75	-0-	6572	2	101	9	N	92	166	1	14	8	77
03	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	6965	2	158	9	N	144	184	1	10	8	27
04	6960	X	6689	-0-	-271	-0-	6581	2	108	9	N	98	15	8			110
05	7378	X	7184	-0-	-194	-0-	7029	2	155	9	N	141	186	1	18	8	47
06	7140	X	6695	-0-	-445	-0-	6533	2	162	9	N	147	151	1	18	8	25
07	7378	X	6804	-0-	-574	-0-	6692	2	112	9	N	102	12	8			115

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

02	3528	X	3499	-0-	-29	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			81
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3629	2	127	9	N	115	169	1	2	8	25
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3527	2	75	9	N	68	6	8			87
05	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	3680	2	9	9	N	8	8	8			87
06	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	3403	2	8	9	N	7	7	8			87
07	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3733	2	130	9	N	118	173	1	4	8	28

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4822	2	7	9	N	6	6	8			23
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5057	2	125	9	N	114	6	8			131
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4802	2	11	9	N	10	10	8			131
05	5332	X	5070	-0-	-262	-0-	5004	2	66	9	N	60	10	8			181
06	5160	X	4434	-0-	-726	-0-	4424	2	10	9	N	9	156	1	7	8	27
07	5332	X	4978	-0-	-354	-0-	4971	2	7	9	N	6	6	8			27

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3559	2	91	9	N	83	4	8			104
03	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3762	2	4	9	N	4	4	8			104
04	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	3515	2	4	9	N	4	4	8			104
05	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3629	2	80	9	N	73	6	8			171
06	3900	X	3595	-0-	-305	-0-	3587	2	8	9	N	7	7	8			171
07	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3668	2	4	9	N	4	4	8			171

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5688	2	11	9	N	10	10	8			42
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5171	2	12	9	N	11	11	8			42
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4899	2	13	9	N	12	12	8			42
05	6138	X	5073	-0-	-1065	-0-	5062	2	11	9	N	10	10	8			42
06	5940	X	4924	-0-	-1016	-0-	4906	2	18	9	N	16	16	8			42
07	6138	X	5067	-0-	-1071	-0-	5055	2	12	9	N	11	11	8			42

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3164	X	3063	-0-	-101	-0-	3054	2	9	9	N	8	8	8			24
03	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3369	2	6	9	N	5	5	8			24
04	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	3220	2	9	9	N	8	8	8			24
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3349	2	72	9	N	65	8	8			81
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3278	2	11	9	N	10	10	8			81
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3425	2	96	9	N	87	7	8			161

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					27
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5012	X	4796	-0-	-216	-0-	4706	2	90	9	N	82	3	8			104
03	5270	X	5175	-0-	-95	-0-	5086	2	89	9	N	81	4	8			181
04	5040	X	4937	-0-	-103	-0-	4848	2	89	9	N	81	167	1	6	8	89
05	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	5066	2	7	9	N	6	6	8			89
06	5130	X	5003	-0-	-127	-0-	4993	2	10	9	N	9	9	8			89
07	5301	X	2540	-0-	-2761	-0-	2540	2			N	-0-					89

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3874	2	47	9	N	43	6	8			60
03	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4191	2	4	9	N	4	4	8			60
04	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	3946	2	9	9	N	8	8	8			60
05	4340	X	4020	-0-	-320	-0-	4016	2	4	9	N	4	4	8			60
06	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	3899	2	26	9	N	24	48	1	4	8	32
07	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4050	2			N	-0-					32

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					137
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					137
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	1	8			137
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	203	2	73	9	N	66	177	1	1	8	25
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					25
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					25

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2364	2	91	9	N	83	4	8			104
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2237	2	4	9	N	4	4	8			104
05	2821	N	1856	-0-	-965	-0-	1852	2	4	9	N	4	4	8			104
06	2370	N	1010	-0-	-1360	-0-	1008	2	2	9	N	2	2	8			104
07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	2141	2	8	9	N	7	7	8			104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5477	2	105	9	N	95	3	8			114
03	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5430	2	110	9	N	100	173	1	4	8	37
04	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	5027	2	2	9	N	2	2	8			37
05	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	5299	2	7	9	N	6	6	8			37
06	5970	X	5230	-0-	-740	-0-	5107	2	123	9	N	112	4	8			145
07	6169	X	5227	-0-	-942	-0-	5194	2	33	9	N	30	145	1	3	8	27

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7					114
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	881	2	23	9	N	21	1	8			134
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10	2	8			142
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9					151
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	812	2	19	9	N	17	2	8			166
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	803	2	11	9	N	10	149	1			27

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4042	2	221	9	N	201	343	1			44
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4200	2	182	9	N	165	163	1	2	8	44
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4019	2	107	9	N	97	2	8			139
05	4712	X	4249	-0-	-463	-0-	4140	2	109	9	N	99	154	1			84
06	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	4099	2	202	9	N	184	177	1	2	8	89
07	4712	X	4419	-0-	-293	-0-	4248	2	171	9	N	155	150	1			94

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5053	-0-	-323	-0-	5053	2			N	-0-					27
03	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			27
04	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5147	2	2	9	N	2	2	8			27
05	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	5308	2	2	9	N	2	2	8			27
06	5400	X	5166	-0-	-234	-0-	5164	2	2	9	N	2	2	8			27
07	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	5179	2	1	9	N	1	1	8			27

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13325	2	32	9	N	29	29	8			55
03	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14093	2	367	9	N	334	178	1	24	8	187
04	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13085	2	89	9	N	81	174	1	34	8	60
05	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13349	2	140	9	N	127	41	8			146
06	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12746	2	43	9	N	39	117	1	39	8	29
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12820	2	227	9	N	206	177	1	19	8	39

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	2673	-0-	-1667	-0-	2673	2			N	-0-					60
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4795	2	1	9	N	1	1	8			60
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4465	2	255	9	N	232	180	1	6	8	106
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4405	2	4	9	N	4	4	8			106
06	4650	X	4322	-0-	-328	-0-	4153	2	169	9	N	154	166	1	3	8	91
07	4867	X	4009	-0-	-858	-0-	4006	2	3	9	N	3	3	8			91

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5712	X	5261	-0-	-451	-0-	5259	2	2	9	N	2	2	8			25
03	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	5645	2	184	9	N	167	161	1	1	8	30
04	5880	X	5362	-0-	-518	-0-	5314	2	48	9	N	44	4	8			70
05	6076	X	5419	-0-	-657	-0-	5415	2	4	9	N	4	4	8			70
06	5640	X	5569	-0-	-71	-0-	5478	2	91	9	N	83	122	1	4	8	27
07	5828	X	5568	-0-	-260	-0-	5550	2	18	9	N	16	4	8			39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4896	-0-	-1124	-0-	4887	2	9	9	N	8	8	8			44
03	6789	X	5263	-0-	-1526	-0-	5252	2	11	9	N	10	10	8			44
04	6570	X	5041	-0-	-1529	-0-	5022	2	19	9	N	17	17	8			44
05	6789	X	5393	-0-	-1396	-0-	5203	2	190	9	N	173	172	1	18	8	27
06	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	5076	2	24	9	N	22	22	8			27
07	5425	X	5214	-0-	-211	-0-	5200	2	14	9	N	13	13	8			27

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
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6615	2	118	9	N	107	171	1	5	8	25
03	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	7147	2	122	9	N	111	5	8			131
04	7200	X	6972	-0-	-228	-0-	6841	2	131	9	N	119	154	1	2	8	94
05	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	7156	2	61	9	N	55	115	1	7	8	27
06	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	7028	2	63	9	N	57	10	8			74
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8748	2	87	9	N	79	6	8			147

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
02	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17369	2	7	9	N	6	172	1	6	8	99
03	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17411	2	2	9	N	2	2	8			99
04	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16727	2	100	9	N	91	6	8			184
05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17389	2	65	9	N	59	167	1	6	8	70
06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16354	2	41	9	N	37	2	8			105
07	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	16707	2	89	9	N	81	7	8			179

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
02	9548	X	9464	-0-	-84	-0-	9387	2	77	9	N	70	172	1	14	8	33
03	10323	X	10099	-0-	-224	-0-	9924	2	175	9	N	159	8	8			184
04	9570	X	9555	-0-	-15	-0-	9449	2	106	9	N	96	177	1	14	8	89
05	10478	X	9880	-0-	-598	-0-	9778	2	102	9	N	93	18	8			164
06	10140	X	9600	-0-	-540	-0-	9423	2	177	9	N	161	171	1	18	8	136
07	10478	X	9761	-0-	-717	-0-	9683	2	78	9	N	71	13	8			194

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
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8267	2	9	9	N	8	8	8			29
03	8742	X	8232	-0-	-510	-0-	8224	2	8	9	N	7	7	8			29
04	8190	X	7799	-0-	-391	-0-	7786	2	13	9	N	12	12	8			29
05	9176	X	7924	-0-	-1252	-0-	7913	2	11	9	N	10	10	8			29
06	8880	X	7756	-0-	-1124	-0-	7744	2	12	9	N	11	11	8			29
07	9176	X	7381	-0-	-1795	-0-	7373	2	8	9	N	7	7	8			29

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
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	2	187	9	N	170	8	8			216
03	8060	X	7667	-0-	-393	-0-	7658	2	9	9	N	8	8	8			216
04	7650	X	7281	-0-	-369	-0-	7238	2	43	9	N	39	184	1	14	8	57
05	8153	X	7505	-0-	-648	-0-	7492	2	13	9	N	12	12	8			57
06	7890	X	7283	-0-	-607	-0-	7271	2	12	9	N	11	11	8			57
07	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7423	2	8	9	N	7	7	8			57

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
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6526	2	195	9	N	177	353	1	4	8	65
03	7099	X	3954	-0-	-3145	-0-	3954	2			N	-0-					65
04	6420	X	5743	-0-	-677	-0-	5482	2	261	9	N	237	2	8			300
05	7316	X	6450	-0-	-866	-0-	6338	2	112	9	N	102	356	1	2	8	44
06	7080	X	5293	-0-	-1787	-0-	5119	2	174	9	N	158	172	1	4	8	26
07	7316	X	6369	-0-	-947	-0-	6368	2	1	9	N	1	1	8			26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	11480	X	10379	-0-	-1101	-0-	10029	2	350	9	N	318	179	1	4	8	189
03	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	11864	2	184	9	N	167	176	1	3	8	177
04	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11482	2	281	9	N	255	353	1	4	8	75
05	12090	X	11697	-0-	-393	-0-	11566	2	131	9	N	119	5	8			189
06	11670	X	11618	-0-	-52	-0-	11458	2	160	9	N	145	137	1	5	8	192
07	12152	X	11600	-0-	-552	-0-	11435	2	165	9	N	150	178	1	5	8	159

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
02	6496	X	6407	-0-	-89	-0-	6399	2	8	9	N	7	7	8			25
03	6975	X	6758	-0-	-217	-0-	6750	2	8	9	N	7	7	8			25
04	6540	X	6478	-0-	-62	-0-	6466	2	12	9	N	11	11	8			25
05	7099	X	6720	-0-	-379	-0-	6709	2	11	9	N	10	10	8			25
06	6870	X	6564	-0-	-306	-0-	6552	2	12	9	N	11	11	8			25
07	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6704	2	9	9	N	8	8	8			25

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10004	2	50	9	N	45	13	8			99
03	11005	X	10845	-0-	-160	-0-	10813	2	32	9	N	29	8	8			120
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10205	2	43	9	N	39	12	8			147
05	11129	X	10630	-0-	-499	-0-	10587	2	43	9	N	39	10	8			176
06	10770	X	10269	-0-	-501	-0-	10232	2	37	9	N	34	16	8			194
07	11129	X	10458	-0-	-671	-0-	10424	2	34	9	N	31	183	1	10	8	32

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
02	6132	X	5790	-0-	-342	-0-	5783	2	7	9	N	6	6	8			234
03	6789	X	6516	-0-	-273	-0-	6490	2	26	9	N	24	177	1	5	8	76
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6326	2	66	9	N	60	12	8			124
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6510	2	75	9	N	68	12	8			180
06	6300	X	5954	-0-	-346	-0-	5900	2	54	9	N	49	178	1	9	8	42
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6551	2	64	9	N	58	8	8			92

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
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9936	2	64	9	N	58	177	1	7	8	94
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10399	2	95	9	N	86	6	8			174
04	9960	X	9869	-0-	-91	-0-	9781	2	88	9	N	80	178	1	12	8	64
05	11067	X	10094	-0-	-973	-0-	10008	2	86	9	N	78	8	8			134
06	10710	X	9895	-0-	-815	-0-	9833	2	62	9	N	56	11	8			179
07	11067	X	10058	-0-	-1009	-0-	9993	2	65	9	N	59	185	1	9	8	44

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
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					N	40					87
03	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18818	2	75	9	N	68	25	8			130
04	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	16174	2	80	9	N	73	60	1	28	8	115
05	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16554	2	70	9	N	64	37	8			142
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15827	2	74	9	N	67	30	8			179
07	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	15962	2	63	9	N	57	19	8			217

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	4536	X	4520	-0-	-16	-0-	4425	2	95	9	N	86	6	8			204
03	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4803	2	30	9	N	27	170	1	7	8	54
04	4740	X	4624	-0-	-116	-0-	4538	2	86	9	N	78	8	8			124
05	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	4677	2	105	9	N	95	10	8			209
06	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	4555	2	36	9	N	33	164	1	11	8	67
07	4991	X	4710	-0-	-281	-0-	4624	2	86	9	N	78	5	8			140

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	59	1			62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
02	24108	X	23288	-0-	-820	-0-	23193	2	95	9	N	86	13	8			100
03	25978	X	24189	-0-	-1789	-0-	24080	2	109	9	N	99	80	1	12	8	107
04	24120	X	22590	-0-	-1530	-0-	22488	2	102	9	N	93	151	1	24	8	25
05	25792	X	23316	-0-	-2476	-0-	23247	2	69	9	N	63	19	8			69
06	24960	X	22530	-0-	-2430	-0-	22418	2	112	9	N	102	58	1	23	8	90
07	25792	X	23234	-0-	-2558	-0-	23098	2	136	9	N	124	162	1	15	8	37

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30296	X	26500	-0-	-3796	-0-	26470	2	30	9	Y	27	12	1	14	8	2
03	33015	X	29274	-0-	-3741	-0-	28	1	29215	2	Y	28	17	1	12	8	1
							31	9									
04	31140	X	28022	-0-	-3118	-0-	6	1	27980	2	Y	33	9	1	25	8	-0-
							36	9									
05	31403	X	28464	-0-	-2939	-0-	28422	2	42	9	Y	38	7	1	30	8	1
06	28680	X	26690	-0-	-1990	-0-	14	1	26631	2	Y	41	9	1	30	8	3
							45	9									
07	29326	X	27694	-0-	-1632	-0-	35	1	27561	2	Y	89	47	1	18	8	27
							98	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19824	X	19503	-0-	-321	-0-	19247	2	256	9	Y	233	221	1	13	8	31
03	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	21	1	22047	2	Y	152	161	1	11	8	11
							167	9									
04	21720	X	21057	-0-	-663	-0-	5	1	20962	2	Y	82	67	1	23	8	3
							90	9									
05	22444	X	21969	-0-	-475	-0-	21915	2	54	9	Y	49	22	1	28	8	2
06	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	11	1	22323	2	Y	83	42	1	29	8	14
							91	9									
07	22227	X	21919	-0-	-308	-0-	27	1	21835	2	Y	52	35	1	18	8	13
							57	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	497	1	31318	2	Y	189	193	1	17	8	75
							208	9									
03	35042	X	35042	-0-	-0-	-0-	517	1	34302	2	Y	203	186	1	16	8	76
							223	9									
04	35336	X	35336	-0-	-0-	-0-	511	1	34643	2	Y	165	169	1	18	8	54
							182	9									
05	35154	X	34996	-0-	-158	-0-	518	1	34303	2	Y	159	90	1	20	8	103
							175	9									
06	34020	X	32985	-0-	-1035	-0-	500	1	32325	2	Y	145	174	1	21	8	53
							160	9									
07	35154	X	34309	-0-	-845	-0-	526	1	33572	2	Y	192	173	1	9	8	63
							211	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	447	1	28158	2	Y	149	158	1	19	8	57
							164	9									
03	34696	X	34696	-0-	-0-	-0-	512	1	33976	2	Y	189	159	1	17	8	70
							208	9									
04	34774	X	34774	-0-	-0-	-0-	503	1	34108	2	Y	148	151	1	20	8	47
							163	9									
05	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	524	1	34700	2	Y	148	80	1	22	8	93
							163	9									
06	33570	X	33078	-0-	-492	-0-	502	1	32431	2	Y	132	156	1	23	8	46
							145	9									
07	35929	X	34284	-0-	-1645	-0-	525	1	33552	2	Y	188	163	1	10	8	61
							207	9									

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32368	X	29456	-0-	-2912	-0-	29183	2	273	9	Y	248	219	1	29	8	31
03	34131	X	30729	-0-	-3402	-0-	29	1	30483	2	Y	197	193	1	22	8	13
							217	9									
04	33030	X	28558	-0-	-4472	-0-	6	1	28293	2	Y	235	200	1	37	8	11
							259	9									
05	32612	X	29117	-0-	-3495	-0-	28897	2	220	9	Y	200	151	1	43	8	17
06	31560	X	27033	-0-	-4527	-0-	14	1	26799	2	Y	200	134	1	41	8	42
							220	9									
07	32612	X	28980	-0-	-3632	-0-	36	1	28783	2	Y	146	116	1	26	8	46
							161	9									

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37436	X	32702	-0-	-4734	-0-	32383	2	319	9	Y	290	264	1	34	8	36
03	40021	X	35162	-0-	-4859	-0-	33	1	34834	2	Y	268	261	1	25	8	18
							295	9									
04	38730	X	32714	-0-	-6016	-0-	7	1	32399	2	Y	280	244	1	41	8	13
							308	9									
05	38812	X	33021	-0-	-5791	-0-	32767	2	254	9	Y	231	177	1	47	8	20
06	35310	X	31327	-0-	-3983	-0-	16	1	31030	2	Y	255	172	1	48	8	55
							281	9									
07	36208	X	32294	-0-	-3914	-0-	40	1	32035	2	Y	199	159	1	30	8	65
							219	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142100	X	73868	-0-	-68232	-0-	73683	2	185	9	Y	168	178	1	22	8	44
03	138322	X	97654	-0-	-40668	-0-	93	1	97341	2	Y	200	135	1	30	8	79
							220	9									
04	124710	X	86656	-0-	-38054	-0-	19	1	86400	2	Y	215	183	1	48	8	63
							237	9									
05	128867	X	85827	-0-	-43040	-0-	85577	2	250	9	Y	227	136	1	55	8	99
06	112410	X	79368	-0-	-33042	-0-	40	1	79088	2	Y	218	190	1	58	8	69
							240	9									
07	97650	X	80834	-0-	-16816	-0-	102	1	80520	2	Y	193	125	1	36	8	101
							212	9									

LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138824	X	81000	-0-	-57824	-0-	80669	2	331	9	Y	301	296	1	62	8	72
03	135005	X	86822	-0-	-48183	-0-	82	1	86364	2	Y	342	211	1	83	8	120
							376	9									
04	125700	X	90900	-0-	-34800	-0-	20	1	90431	2	Y	408	287	1	141	8	100
							449	9									
05	120869	X	82119	-0-	-38750	-0-	81683	2	436	9	Y	396	214	1	128	8	154
06	108810	X	83741	-0-	-25069	-0-	42	1	83201	2	Y	453	310	1	180	8	117
							498	9									
07	93930	X	84300	-0-	-9630	-0-	106	1	83827	2	Y	334	201	1	100	8	150
							367	9									

GLOBAL EXPLORATION, LLC 104564
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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GLOBAL EXPLORATION, LLC //CONT.// 104564
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10					95
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					95
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	N	3					98
05	682	N	407	-0-	-275	-0-	405	2	2	9	N	2					100
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					100
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					102

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

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
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					201
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					201
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7					208
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					210
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					212
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					215

WILLOW LAKE CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300141 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11405 - 19065

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
02	282019	X	282019	-0-	-0-	-0-	280697	3	1322	9	N	1202	1244	1			433
03	271126	X	256817	-0-	-14309	-0-	255619	3	1198	9	N	1089	1031	1			491
04	262380	X	206240	-0-	-56140	-0-	205077	3	1163	9	N	1057	974	1			574
05	271126	X	230882	-0-	-40244	-0-	229925	3	957	9	N	870	1054	1			390
06	262380	X	214509	-0-	-47871	-0-	213444	3	1065	9	N	968	887	1	3	8	468
07	271126	X	214507	-0-	-56619	-0-	213631	3	876	9	N	796	707	1	1	8	556

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	1155	2	6	9	N	5					13
03	3100	N	3879	-0-	779	779	3869	2	10	9	N	9					22
04	3000	N	2416	-0-	-584	195	2410	2	6	9	N	5					27
05	2335	N	2140	-0-	-195	-0-	2131	2	9	9	N	8	3	8			32
06	2130	X	59	-0-	-2071	-0-	58	2	1	9	N	1					33
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2624	2	6	9	N	5					38

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					43
03	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					43
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					43
05	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	1107	2			N	-0-					43
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	N	4					47
07	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	1168	2			N	-0-					47

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					15
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					15
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5					20
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1201	2	12	9	Y	11	3	8			28
06	990	N	14	-0-	-976	-0-	13	2	1	9	Y	1					29
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	Y	5	1	8			33

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					9
03	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-					9
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	685	2	3	9	Y	3					12
05	837	N	587	-0-	-250	-0-	580	2	7	9	Y	6					18
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2					20
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	Y	2					22

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					80
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8			80
04	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	1147	2	8	9	N	7					87
05	1488	N	753	-0-	-735	-0-	747	2	6	9	N	5					92
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					95
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	997	2	4	9	N	4	1	8			98

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	3					46
							3	9									
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	110	1	950	2	N	8	6	8			48
							9	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	113	1	1001	2	N	13	1	8			60
							14	9									
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	116	1	1004	2	N	6	6	8			60
							7	9									
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	88	1	760	2	N	8	1	8			67
							9	9									
07	1178	N	875	-0-	-303	-0-	90	1	784	2	N	1					68
							1	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
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					75
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					75

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	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
02	12796	X	11995	-0-	-801	-0-	11952	2	43	9	N	39					95
03	14167	X	12659	-0-	-1508	-0-	12591	2	68	9	N	62	13	8			144
04	13620	X	12183	-0-	-1437	-0-	12114	2	69	9	N	63	9	8			198
05	13609	X	12418	-0-	-1191	-0-	12339	2	79	9	N	72	26	8			244
06	12840	X	11900	-0-	-940	-0-	11870	2	30	9	N	27	180	1	10	8	81
07	13268	X	12265	-0-	-1003	-0-	12236	2	29	9	N	26	11	8			96

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

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
02	6160	X	5643	-0-		-517		-0-	569	1	5059	2	N	14					127
									15	9									
03	6820	X	6425	-0-		-395		-0-	653	1	5644	2	N	116	179	1	7	8	57
									128	9									
04	6600	X	5493	-0-		-1107		-0-	550	1	4887	2	N	51	3	8			105
									56	9									
05	6820	X	5476	-0-		-1344		-0-	563	1	4878	2	N	32	6	8			131
									35	9									
06	6210	X	6086	-0-		-124		-0-	626	1	5401	2	N	54	3	8			182
									59	9									
07	6417	X	5797	-0-		-620		-0-	593	1	5159	2	N	41	1	8			222
									45	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

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
02	10892	X	10079	-0-		-813		-0-	1016	1	9033	2	N	27					151
									30	9									
03	12648	X	10974	-0-		-1674		-0-	1133	1	9797	2	N	40	9	8			182
									44	9									
04	12240	X	10597	-0-		-1643		-0-	1067	1	9475	2	N	50	8	8			224
									55	9									
05	12648	X	10954	-0-		-1694		-0-	1128	1	9771	2	N	50	17	8			257
									55	9									
06	10800	X	10430	-0-		-370		-0-	1080	1	9318	2	N	29	7	8			279
									32	9									
07	11160	X	10618	-0-		-542		-0-	1090	1	9477	2	N	46	4	8			321
									51	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	6254	X	6254	-0-		-0-		-0-	626	1	5564	2	N	58					140
									64	9									
03	7240	X	7240	-0-		-0-		-0-	743	1	6420	2	N	70	15	8			195
									77	9									
04	6562	X	6562	-0-		-0-		-0-	660	1	5865	2	N	34					229
									37	9									
05	6913	X	6080	-0-		-833		-0-	626	1	5424	2	N	27	23	8			233
									30	9									
06	7020	X	5949	-0-		-1071		-0-	613	1	5286	2	N	45	6	8			272
									50	9									
07	7254	X	6394	-0-		-860		-0-	654	1	5688	2	N	47	7	8			312
									52	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

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
02	5768	X	4643	-0-		-1125		-0-	465	1	4134	2	N	40	180	1			177
									44	9									
03	6293	X	4511	-0-		-1782		-0-	461	1	3986	2	N	58	172	1	7	8	56
									64	9									
04	6000	X	6000	-0-		-0-		-0-	601	1	5340	2	N	54	7	8			103
									59	9									
05	5859	X	5767	-0-		-92		-0-	591	1	5115	2	N	55	9	8			149
									61	9									
06	5773	X	5773	-0-		-0-		-0-	593	1	5113	2	N	61	7	8			203
									67	9									
07	6200	X	5734	-0-		-466		-0-	586	1	5093	2	N	50	5	8			248
									55	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					145
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					145
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					145
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					145
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					145
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					48
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					48
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					20
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					20
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					18
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					18
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					18
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	Y	12					252
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	Y	7					259
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					259
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	183	2	9	9	Y	8					267
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					267
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					267

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
02	7560	X	6855	-0-	-705	-0-	6794	2	61	9	N	55					159
03	7750	X	7444	-0-	-306	-0-	7399	2	45	9	N	41					200
04	7500	X	6374	-0-	-1126	-0-	6333	2	41	9	N	37	177	1			60
05	7595	X	5494	-0-	-2101	-0-	5466	2	28	9	N	25					85
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7429	2	152	9	N	138	185	1			38
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					38

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					44
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					44
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4714	2	3	9	N	3					190
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					190
04	4920	X	4866	-0-	-54	-0-	4866	2			N	-0-					190
05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4838	2	2	9	N	2					192
06	5040	X	4637	-0-	-403	-0-	4637	2			N	-0-					192
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					192

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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					38
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					38
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					38
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					38
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					38

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	5	5			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	4311	X	757	-0-	-3554	-0-	757	2			N	-0-					40
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-	5	5			35
04	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	2			N	-0-	5	5			30
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-	5	5			25
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	5	5			20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	5	5			15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 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
02	124	X	-0-	-0-	-124	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110	110	1			109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-	5	5			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					223
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					223
04	600	N	253	-0-	-347	-0-	253	2			N	-0-					223
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	290	2	53	9	N	48					271
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-	125	1			146
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					146

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
02	2156	N	2018	-0-	-138	-0-	1911	2	107	9	N	97					177
03	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	1846	2	108	9	N	98	177	1			98
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1986	2	107	9	N	97					195
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1827	2	90	9	N	82	170	1			107
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1873	2	80	9	N	73					180
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2037	2	85	9	N	77	179	1			78

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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 #: RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	2	3	9	N	3					24
03		1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	N	1					25
04		1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					26
05		1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1					27
*06		1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	N	1					28
07		1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	N	1					29

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. 11391 - 11401

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	3	1			9
03		972	N	972	-0-	-0-	-0-	205	1	711	2	N	51	51	1			9
								56	9									
04		1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	205	1	1338	2	N	-0-					9
05		1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	205	1	800	2	N	46	52	1			3
								51	9									
06		1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	205	1	898	2	N	-0-					3
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
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
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	205	1	1510	2	N	3					12
							3	9									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	13	13	1			12
							14	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					12
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	12	12	1			12
							13	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					9
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	51	51	1			9
							56	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					9
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	52	52	1			9
							57	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					12
04	T. A.		2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					12
05	T. A.		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					12
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHULL WELL #: 1FH RRCID -> 298261 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 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
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	145	1	3221	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1680	-0-	-1350	-0-	72	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2109	-0-	-1394	-0-	91	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1626	-0-	-1764	-0-	70	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	1966	-0-	-1537	-0-	85	1	1881	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
02		14B2 EXT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					121
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					121
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-					121
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	104	1	1320	2	N	-0-					121
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					121
07	341	N	99	-0-	-242	-0-	8	1	91	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
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
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III 103732
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
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			N	-0-	5	7			-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3853	-0-	853	853	3853	2			N	-0-					-0-
05	1780	N	927	-0-	-853	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

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
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	744	2			N	-0-	5	7			-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					45
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	10	7			35
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					35
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					35
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					35
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	Y	13					48

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07		14B2 EXT	-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

02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					73
03	1860	N	80	-0-	-1780	-0-	80	2			N	-0-	3	7			70
04	1740	N	124	-0-	-1616	-0-	124	2			N	-0-					70
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					70
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					70
07	3100	N	5903	-0-	2803	2803	5903	2			N	-0-					70

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

02	9912	X	3513	-0-	-6399	-0-	129	1	3384	3	Y	-0-					20
03	10974	X	6947	-0-	-4027	-0-	339	1	6608	3	Y	-0-					20
04	8970	X	4684	-0-	-4286	-0-	272	1	4412	3	Y	-0-					20
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	609	1	12563	3	Y	-0-					20
06	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	643	1	11223	3	Y	-0-					20
07	6944	X	6392	-0-	-552	-0-	349	1	6043	3	Y	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	2912	X	1760	-0-	-1152	-0-	65	1	1695	3	Y	-0-					3
03	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	132	1	2570	3	Y	-0-					3
04	3120	X	1709	-0-	-1411	-0-	99	1	1610	3	Y	-0-					3
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	202	1	4168	3	Y	-0-					3
06	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	132	1	2297	3	Y	-0-					3
07	2697	X	1174	-0-	-1523	-0-	64	1	1110	3	Y	-0-					3

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
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					243
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-	143	7			100
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					100
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					100
06	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	2474	2			N	-0-					100
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					100

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
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	11	2	1	9	Y	1					71
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	64	7			7
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					7
05	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					7
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					7
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					7

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
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					25
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					25
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					25
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					25
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					25
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					25

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
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					3
03	2821	X	17	-0-	-2804	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					3
04	2730	X	547	-0-	-2183	-0-	32	1	515	3	Y	-0-					3
05	2821	X	356	-0-	-2465	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					3
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					3
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	30	1	519	3	Y	-0-					3

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
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					11
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					11
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					11
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					11
*06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
*07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			Y	-0-					11

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
02	6076	X	4526	-0-	-1550	-0-	4524	2	2	9	Y	2					61
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					61
04	6510	X	3206	-0-	-3304	-0-	3206	2			Y	-0-					61
05	6727	X	1352	-0-	-5375	-0-	1352	2			Y	-0-					61
*06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			Y	-0-					61
*07	5022	X	1108	-0-	-3914	-0-	1108	2			Y	-0-					61

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					21
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					21
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					21
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					21
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					21
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					21

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					5
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					5
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					5

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
02	3220	X	658	-0-	-2562	-0-	658	2			Y	-0-					16
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					16
04	1200	X	98	-0-	-1102	-0-	98	2			Y	-0-					16
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	Y	1					17
*06	720	X	382	-0-	-338	-0-	382	2			Y	-0-					17
*07	744	X	14	-0-	-730	-0-	14	2			Y	-0-					17

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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					30
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	8	7			22
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					22
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					22
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					22
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	26					48
							29	9									

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
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-					43
03	5518	X	3557	-0-	-1961	-0-	3557	3			Y	-0-					43
04	5340	X	3255	-0-	-2085	-0-	3255	3			Y	-0-					43
05	3813	X	1494	-0-	-2319	-0-	1494	3			Y	-0-					43
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			Y	-0-					43
07	3565	X	2319	-0-	-1246	-0-	2164	3	155	9	Y	141					184

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	10	7			37
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					37
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					37
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					37
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					37

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	14224	X	3960	-0-	-10264	-0-	145	1	3783	3	Y	29					51
							32	9									
03	15748	X	5544	-0-	-10204	-0-	270	1	5263	3	Y	10					61
							11	9									
04	7740	X	3293	-0-	-4447	-0-	191	1	3102	3	Y	-0-					61
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	446	1	9195	3	Y	38					99
							42	9									
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	439	1	7666	3	Y	23					122
							25	9									
07	5549	X	4914	-0-	-635	-0-	266	1	4606	3	Y	38					160
							42	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	1378	-0-	-5482	-0-	50	1	1317	3	Y	10					16
							11	9									
03	7595	X	2288	-0-	-5307	-0-	111	1	2174	3	Y	3					19
							3	9									
04	3360	X	1843	-0-	-1517	-0-	107	1	1736	3	Y	-0-					19
05	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	134	1	2770	3	Y	9					28
							10	9									
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	221	1	3854	3	Y	8					36
							9	9									
07	2294	X	1372	-0-	-922	-0-	74	1	1290	3	Y	7					43
							8	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	7	-0-	-301	-0-	7	3			Y	-0-					12
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	12	7			-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	337	3	150	9	Y	136					136

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					9
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					9
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					9
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					9
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					9

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4804	-0-	1804	1804	4804	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1974	-0-	-1126	678	1974	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2852	-0-	-148	530	2852	2			N	-0-					-0-
07	2595	X	2065	-0-	-530	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					27
03	837	X	210	-0-	-627	-0-	210	3			Y	-0-					27
04	570	X	223	-0-	-347	-0-	223	3			Y	-0-					27
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					27
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					27
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					27

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					37
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					37
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					37
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					37
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					27
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					27
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

02	5180	X	4901	-0-	-279	-0-	4901	2			N	-0-					182
03	5735	X	4993	-0-	-742	-0-	4993	2			N	-0-					182
04	5550	X	3452	-0-	-2098	-0-	3452	2			N	-0-					182
05	5735	X	4790	-0-	-945	-0-	4790	2			N	-0-					182
06	5550	X	5128	-0-	-422	-0-	5128	2			N	-0-					182
07	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4901	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					75
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					75
04	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-					75
05	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	2741	2			N	-0-					75
06	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					75
07	2821	X	1985	-0-	-836	-0-	1985	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					103
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					103
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					103
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					103
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					103
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
02	3668	X	3478	-0-	-190	-0-	3478	2			N	-0-					100
03	4061	X	2563	-0-	-1498	-0-	2563	2			N	-0-					100
04	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	3249	2			N	-0-					100
05	3844	X	2542	-0-	-1302	-0-	2542	2			N	-0-					100
06	3720	X	1810	-0-	-1910	-0-	1810	2			N	-0-					100
07	3844	X	1622	-0-	-2222	-0-	1622	2			N	-0-					100

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
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					177
03	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-					177
04	2070	N	1691	-0-	-379	-0-	1688	2	3	9	N	3					180
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					180
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					180
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					180

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
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					17
03	5487	X	2964	-0-	-2523	-0-	2964	2			N	-0-					17
04	5310	X	4737	-0-	-573	-0-	4737	2			N	-0-					17
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					17
06	5310	X	4084	-0-	-1226	-0-	4062	2	22	9	N	20					37
07	5487	X	4192	-0-	-1295	-0-	4192	2			N	-0-					37

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
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					80
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					80
04	750	N	52	-0-	-698	-0-	52	2			N	-0-					80
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					80
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					45
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					45
04	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			N	-0-					45
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					45
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	513	2			N	-0-					45
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					45

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
02	3416	X	3135	-0-	-281	-0-	3135	2			N	-0-					7
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	2			N	-0-					7
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	2			N	-0-					7
05	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2			N	-0-					7
06	3360	X	2652	-0-	-708	-0-	2652	2			N	-0-					7
07	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	2964	2			N	-0-					7

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
02	6440	X	5837	-0-	-603	-0-	5837	2			N	-0-					75
03	7130	X	6145	-0-	-985	-0-	6145	2			N	-0-					75
04	6300	X	5651	-0-	-649	-0-	5651	2			N	-0-					75
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					75
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					75
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					75

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	25	-0-	-703	-0-	25	2			N	-0-					132
03	992	X	135	-0-	-857	-0-	135	2			N	-0-					132
04	3000	N	3397	-0-	397	397	3397	2			N	-0-					132
05	408	N	11	-0-	-397	-0-	11	2			N	-0-					132
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					132
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2530	2	66	9	N	60					192

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	2714	2			N	-0-					59
03	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	2482	2			N	-0-					59
04	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	2574	2			N	-0-					59
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					59
06	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	2976	2			N	-0-					59
07	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	2733	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	6299	-0-	-85	-0-	6299	2			N	-0-					170
03	7130	X	6676	-0-	-454	-0-	6676	2			N	-0-					170
04	6900	X	5677	-0-	-1223	-0-	5677	2			N	-0-					170
05	7130	X	6997	-0-	-133	-0-	6997	2			N	-0-					170
06	6750	X	6430	-0-	-320	-0-	6430	2			N	-0-					170
07	6975	X	6153	-0-	-822	-0-	6153	2			N	-0-					170

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	2			Y	-0-					17
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					17
04	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	2			Y	-0-					17
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					17
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					17
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					167
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					167
04	5280	X	4568	-0-	-712	-0-	4568	2			N	-0-					167
05	5766	X	5423	-0-	-343	-0-	5423	2			N	-0-					167
06	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	5501	2			N	-0-					167
07	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					167

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6580	X	6383	-0-	-197	-0-	6383	2			N	-0-					90
03	7409	X	7053	-0-	-356	-0-	7036	2	17	9	N	15					105
04	7170	X	6105	-0-	-1065	-0-	6083	2	22	9	N	20					125
05	7409	X	7048	-0-	-361	-0-	7048	2			N	-0-					125
06	6840	X	6827	-0-	-13	-0-	6827	2			N	-0-					125
07	7068	X	6762	-0-	-306	-0-	6762	2			N	-0-					125

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5600	X	3440	-0-	-2160	-0-	3440	2			N	-0-					83
03	6200	X	2136	-0-	-4064	-0-	2136	2			N	-0-					83
04	6000	X	1043	-0-	-4957	-0-	1043	2			N	-0-					83
05	4061	X	3494	-0-	-567	-0-	3494	2			N	-0-					83
06	3690	X	3077	-0-	-613	-0-	3077	2			N	-0-					83
07	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	3074	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					94
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					94
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					94
05	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			N	-0-					94
06	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					94
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					63
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					63
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					63
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					63
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					63
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	1750	-0-	-406	-0-	1750	2			N	-0-					123
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					123
04	1350	N	511	-0-	-839	-0-	511	2			N	-0-					123
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					123
06	2070	N	1350	-0-	-720	-0-	1350	2			N	-0-					123
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					14
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					13
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					13
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					13
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					13
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					13
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					13

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					13
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					13
04	3180	X	1474	-0-	-1706	-0-	1474	2			N	-0-					13
05	3286	X	2571	-0-	-715	-0-	2571	2			N	-0-					13
06	3180	X	2402	-0-	-778	-0-	2402	2			N	-0-					13
07	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	2623	2			N	-0-					13

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					33
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					33
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

02	8680	X	8607	-0-	-73	-0-	8594	2	13	9	N	12					117
03	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	9198	2	2	9	N	2					119
04	8670	X	7839	-0-	-831	-0-	7832	2	7	9	N	6					125
05	9517	X	9174	-0-	-343	-0-	9174	2			N	-0-					125
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9381	2	4	9	N	4					129
07	9517	X	9285	-0-	-232	-0-	9284	2	1	9	N	1					130

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02	4424	X	4331	-0-	-93	-0-	4292	2	39	9	N	35					190
03	4867	X	4847	-0-	-20	-0-	4784	2	63	9	N	57					247
04	4980	X	4282	-0-	-698	-0-	4252	2	30	9	N	27	177	1			97
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					97
06	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	4814	2			N	-0-					97
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					97

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
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					28
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					28
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					28
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					28
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	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
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					10
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2875	2			N	-0-					10
04	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			N	-0-					10
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					10
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					10
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					10

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
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1287	-0-	-2073	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

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
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3712	-0-	612	612	3712	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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

02	476	N	283	-0-	-193	-0-	283	2			N	-0-					52
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					52
04	810	N	29	-0-	-781	-0-	29	2			N	-0-					52
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					52
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					52
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					38
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					38
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					38
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					38
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					38
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					87
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					87
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					87
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					87
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					87
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

02	896	N	851	-0-	-45	-0-	851	2			N	-0-					47
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					47
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	790	2	22	9	N	20					67
05	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-					67
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					67
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					67

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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					38
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					38
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					38
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					38
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					39
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					39
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					39
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-					39
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					39
07	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			N	-0-					39

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
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-					20
03	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					20
04	630	N	366	-0-	-264	-0-	366	2			N	-0-					20
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					20
06	3000	N	3745	-0-	745	745	3745	2			N	-0-					20
07	2958	N	2213	-0-	-745	-0-	2213	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
02	1484	N	857	-0-	-627	-0-	857	2			N	-0-					57
03	1643	N	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			N	-0-					57
04	1590	N	824	-0-	-766	-0-	824	2			N	-0-					57
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					57
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					57
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					30
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					30
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					30
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					30
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					30
07	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	1048	2			N	-0-					30

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
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					32
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					32
05	1116	N	818	-0-	-298	-0-	818	2			N	-0-					32
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					32
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					57
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					57
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					57
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	1734	-0-	-422	-0-	1734	2			N	-0-					70
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					70
04	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1868	2			N	-0-					70
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					70
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			N	-0-					70
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1275	-0-	-181	-0-	1275	2			N	-0-					155
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-					155
04	1530	N	1248	-0-	-282	-0-	1248	2			N	-0-					155
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1341	2	8	9	N	7					162
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			N	-0-					162
07	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					162

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2660	X	870	-0-	-1790	-0-	870	2			N	-0-					20
03	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	2			N	-0-					20
04	2522	N	2280	-0-	-242	-0-	2280	2			N	-0-					20
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					20
06	2850	X	2428	-0-	-422	-0-	2428	2			N	-0-					20
07	2945	X	1473	-0-	-1472	-0-	1473	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

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

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	521	-0-	-655	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	2	Y	-0-					9
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	14	1	1642	2	Y	-0-					9
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	14	1	1683	2	Y	-0-					9
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					9
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	16	1	1475	2	Y	-0-					9
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	17	1	1479	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
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					19
03	868	N	617	-0-	-251	-0-	54	1	563	2	Y	-0-					19
04	690	N	539	-0-	-151	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					19
05	713	N	487	-0-	-226	-0-	44	1	443	2	Y	-0-					19
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	Y	-0-					19
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	31	1	391	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			13
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	10	1	1550	2	Y	-0-			9
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	14	1	1614	2	Y	-0-			9
04	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	11	1	1338	2	Y	-0-			9
05	1736	N	1227	-0-	-509	-0-	12	1	1215	2	Y	-0-			9
06	1590	N	1266	-0-	-324	-0-	14	1	1252	2	Y	-0-			9
07	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	12	1	1014	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
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1072	2	Y	-0-			19
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	987	2	Y	-0-			19
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	70	1	762	2	Y	-0-			19
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	66	1	670	2	Y	-0-			19
06	840	N	197	-0-	-643	-0-	15	1	182	2	Y	-0-			19
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	170	1	1859	2	Y	-0-			19
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	143	1	1496	2	Y	-0-			19
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	168	1	1818	2	Y	-0-			19
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	170	1	1711	2	Y	-0-			19
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	117	1	1417	2	Y	-0-			19
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	152	1	1892	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	700	N	592	-0-	-108	-0-	1	1	591	2	N	-0-			22
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	591	2	N	-0-			22
04	750	N	226	-0-	-524	-0-	226	2			N	-0-			22
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	1	1	561	2	N	-0-			22
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	1	1	388	2	N	-0-			22
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	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
02	4928	X	4529	-0-	-399	-0-	30	1	4499	2	Y	-0-			32
03	6386	X	3909	-0-	-2477	-0-	32	1	3877	2	Y	-0-			32
04	6180	X	5230	-0-	-950	-0-	44	1	5186	2	Y	-0-			32
05	6386	X	4186	-0-	-2200	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-			32
06	5610	X	3262	-0-	-2348	-0-	36	1	3226	2	Y	-0-			32
07	5394	X	3456	-0-	-1938	-0-	39	1	3417	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
02	3556	X	2252	-0-	-1304	-0-	15	1	2237	2	Y	-0-			19
03	3937	X	1603	-0-	-2334	-0-	13	1	1590	2	Y	-0-			19
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	32	1	3763	2	Y	-0-			19
05	3720	X	1326	-0-	-2394	-0-	13	1	1313	2	Y	-0-			19
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	43	1	3852	2	Y	-0-			19
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	60	1	5238	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
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	3	1	1439	2	N	-0-			28
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	4	1	1924	2	N	-0-			28
04	1710	N	1391	-0-	-319	-0-	3	1	1388	2	N	-0-			28
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	4	1	1977	2	N	-0-			28
06	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	3	1	1734	2	N	-0-			28
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	3696	X	2852	-0-	-844	-0-	19	1	2833	2	Y	-0-			26
03	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	26	1	3107	2	Y	-0-			26
04	3390	X	2582	-0-	-808	-0-	22	1	2560	2	Y	-0-			26
05	3224	X	1623	-0-	-1601	-0-	16	1	1607	2	Y	-0-			26
06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	33	1	2915	2	Y	-0-			26
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	44	1	3863	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
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	3	1	1418	2	N	-0-			73
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	3	1	1588	2	N	-0-			73
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	2	1	1111	2	N	-0-			73
05	1581	N	909	-0-	-672	-0-	2	1	907	2	N	-0-			73
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	3	1	1704	2	N	-0-			73
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	3	1	1656	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	6216	X	4644	-0-	-1572	-0-	31	1	4613	2	Y	-0-			19
03	6882	X	5464	-0-	-1418	-0-	45	1	5419	2	Y	-0-			19
04	6660	X	4918	-0-	-1742	-0-	41	1	4877	2	Y	-0-			19
05	6882	X	4513	-0-	-2369	-0-	44	1	4469	2	Y	-0-			19
06	6660	X	3901	-0-	-2759	-0-	43	1	3858	2	Y	-0-			19
07	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	53	1	4645	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	X	452	-0-	-1312	-0-	1	1	451	2	N	-0-			40
03	1395	X	554	-0-	-841	-0-	1	1	553	2	N	-0-			40
04	990	X	339	-0-	-651	-0-	1	1	338	2	N	-0-			40
05	1023	X	598	-0-	-425	-0-	1	1	597	2	N	-0-			40
06	750	X	544	-0-	-206	-0-	1	1	543	2	N	-0-			40
07	558	X	503	-0-	-55	-0-	1	1	502	2	N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2845	-0-	45	45	238	1	2607	2	Y	-0-			19
03	2264	N	2219	-0-	-45	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-			19
04	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	212	1	2289	2	Y	-0-			19
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	246	1	2481	2	Y	-0-			19
06	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	188	1	2284	2	Y	-0-			19
07	2852	X	2480	-0-	-372	-0-	184	1	2296	2	Y	-0-			19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	22	1	3209	2	Y	-0-			19
03	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	23	1	2708	2	Y	-0-			19
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	49	1	5865	2	Y	-0-			19
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	42	1	4277	2	Y	-0-			19
06	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	31	1	2754	2	Y	-0-			19
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	44	1	3808	2	Y	-0-			19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	253	1	2770	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	264	1	2763	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	253	1	2738	2	N	-0-			-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	303	1	3058	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2790	-0-	-420	-0-	213	1	2577	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	227	1	2828	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	228	1	2499	2	Y	-0-			19
03	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	229	1	2397	2	Y	-0-			19
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	217	1	2349	2	Y	-0-			19
05	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	186	1	1875	2	Y	-0-			19
06	2910	X	2090	-0-	-820	-0-	159	1	1931	2	Y	-0-			19
07	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	196	1	2440	2	Y	-0-			19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 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
02	3976	X	3018	-0-	-958	-0-	20	1	2998	2	Y	-0-			22
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	38	1	4542	2	Y	-0-			22
04	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	32	1	3788	2	Y	-0-			22
05	4402	X	3548	-0-	-854	-0-	35	1	3513	2	Y	-0-			22
06	4260	X	683	-0-	-3577	-0-	8	1	675	2	Y	-0-			22
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	60	1	5196	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	2	1	899	2	N	-0-			67
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	2	N	-0-			67
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	2	1	944	2	N	-0-			67
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	2	N	-0-			67
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	2	1	1252	2	N	-0-			67
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	2	1	1227	2	N	-0-			67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

02	2688	X	2355	-0-	-333	-0-	5	1	2350	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	5	1	2732	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	4	1	1952	2	N	-0-			-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	6	1	2992	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2428	-0-	-212	-0-	5	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2234	-0-	-494	-0-	4	1	2230	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	614	1	6726	2	N	-0-			30
03	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	636	1	6665	2	N	-0-			30
04	7470	X	6899	-0-	-571	-0-	584	1	6315	2	N	-0-			30
05	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	640	1	6448	2	N	-0-			30
06	7470	X	6586	-0-	-884	-0-	502	1	6084	2	N	-0-			30
07	7719	X	6657	-0-	-1062	-0-	494	1	6163	2	N	-0-			30

INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK) 44422 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 299521 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10312 - 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
02	7000	N	2593	-0-	-4407 B	74012	185 146	1 9	2262	2	N	133	360	1			89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 74012																	
03	7750	N	3544	-0-	-4206 B	69806	253 177	1 9	3114	2	N	161	175	1			75
04	7500	N	3117	-0-	-4383 B	65423	225 160	1 9	2732	2	N	145	178	1			42
05	7750	N	3184	-0-	-4566 B	60857	234 157	1 9	2793	2	N	143					185
06	7500	N	3004	-0-	-4496 B	56361	217 121	1 9	2666	2	N	110	188	1			107
07	7750	N	3168	-0-	-4582 B	51779	226 189	1 9	2753	2	N	172	182	1			97

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
02	6304		5994	-0-	-310	-0-	5977	2	17	9	N	15					212
03	7025		6659	-0-	-366	-0-	6633	2	26	9	N	24	176	1			60
04	6090		5859	-0-	-231	-0-	5846	2	13	9	N	12					72
05	6293		6135	-0-	-158	-0-	6123	2	12	9	N	11					83
06	6090		5835	-0-	-255	-0-	5831	2	4	9	N	4					87
07	6293	NO RPT		-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					87

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					137
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					137
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	243	3	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	133	1	293	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	323	3	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	140	1	414	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	120	1	335	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	119	1	327	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					40
03	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					40
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N	-0-					40
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					40
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					40
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 100917
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					52

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	N	13								66
03	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	1815	2	11	9	N	10								76
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1605	2	9	9	N	8	1	8						83
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1646	2	11	9	N	10								93
06	1770	N	974	-0-	-796	-0-	963	2	11	9	N	10	37	1	2	8				64
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	N	11	3	8						72

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

02	2016	N	1976	-0-	-40	-0-	1965	2	11	9	N	10								87
03	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2080	2	19	9	N	17								104
04	1950	N	970	-0-	-980	-0-	964	2	6	9	N	5	87	1	2	8				20
05	2201	N	1596	-0-	-605	-0-	1574	2	22	9	N	20								40
06	2040	N	1709	-0-	-331	-0-	1695	2	14	9	N	13	7	8						46
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2084	2	40	9	N	36	60	1	13	8				9

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

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

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	43	7			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6655	-0-	3655	3655	6655	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	13	-0-	-3087	568	13	3			N	-0-					-0-
06	585	N	17	-0-	-568	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	75		53	-0-	-22	-0-	53	3			N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
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
02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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
02	2800	N	5931	-0-	3131	8846	5931	2			N	-0-					56
03	14873	X	6027	-0-	-8846	-0-	6017	2	10	9	N	9					65
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-	52	1			13
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					13
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					13
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					13

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
02	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	198	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5260	203	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2529	-0-	-471	4789	208	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2739	-0-	-361	4428	192	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2428	-0-	-572	3856	141	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1334	-0-	-1766	2090	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3					19
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					19
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					19
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					19
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					19
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					19

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
HARVCO SWD WELL #: 7 RRCID -> 299473 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4823 - 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVCO WELL #: 3 RRCID -> 301033 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5350 - 6300

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVCO WELL #: 4 RRCID -> 301069 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5370 - 6300

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	7	1	21	2	N	-0-	86	7			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

02	252	N	250	-0-	-2	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

02	14B2 EXT	72	-0-	72	72	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY	52	-0-	52	124	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	51	-0-	51	175	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 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
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	327	1	3988	2	Y	-0-					13
03	3503	X	1873	-0-	-1630	-0-	143	1	1730	2	Y	-0-					13
04	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	230	1	2566	2	Y	-0-					13
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	290	1	3845	2	Y	-0-					13
06	4020	X	3771	-0-	-249	-0-	218	1	3533	2	Y	18	18	1			13
							20	9									
07	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	215	1	3660	2	Y	31	31	1			13
							34	9									

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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3293	-0-	293	293	271	1	3022	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	523	-0-	-293	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	8	1	131	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
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

02	504	N	428	-0-	-76	-0-	32	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	37	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

02	672	N	660	-0-	-12	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	114	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	673	-0-	-567	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	Y	-0-					1
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					1
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	47	1	527	2	Y	-0-					1
05	775	N	604	-0-	-171	-0-	42	1	562	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2026

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
02	14B2 EXT		119	-0-	119	119	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		580	-0-	580	699	44	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		461	-0-	461	1160	38	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	2262	X	1102	-0-	-1160	-0-	77	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	237	-0-	-228	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2026

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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	79	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	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
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	324	1	3954	2	Y	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	362	1	4366	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4497	-0-	-123	-0-	370	1	4127	2	Y	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	359	1	4758	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	260	1	4223	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	259	1	4422	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	195	1	2386	2	Y	-0-					13
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	182	1	2201	2	Y	-0-					13
04	2700	X	1898	-0-	-802	-0-	156	1	1742	2	Y	-0-					13
05	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	143	1	1898	2	Y	25	38	1			-0-
							28	9									
*06	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	103	1	1665	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	98	1	1663	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1244	-0-	-268	-0-	94	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1174	-0-	-469	-0-	90	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1251	-0-	-369	-0-	103	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1498	-0-	-176	-0-	105	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1259	-0-	-361	-0-	73	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1252	-0-	-112	-0-	69	1	1183	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	230	1	2804	2	Y	-0-					2
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	229	1	2760	2	Y	-0-					2
04	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	250	1	2786	2	Y	-0-					2
05	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	194	1	2568	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*06	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	150	1	2438	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	164	1	2798	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1607	-0-	-801	-0-	122	1	1485	2	Y	-0-					8
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	149	1	1793	2	Y	-0-					8
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	176	1	1966	2	Y	-0-					8
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	156	1	2068	2	Y	17	25	1			-0-
							19	9									
*06	1890	N	794	-0-	-1096	-0-	46	1	741	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2201	N	1067	-0-	-1134	-0-	59	1	1005	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-

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
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	56	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	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 #: 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
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	565	1	6896	2	Y	-0-					10
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	587	1	7079	2	Y	-0-					10
04	7350	X	7083	-0-	-267	-0-	582	1	6501	2	Y	-0-					10
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	572	1	7581	2	Y	28	38	1			-0-
							31	9									
*06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	438	1	7107	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	423	1	7208	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	195	1	2376	2	Y	-0-					1
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	218	1	2631	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	197	1	2197	2	Y	-0-					1
05	2697	N	2323	-0-	-374	-0-	163	1	2159	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	2610	N	2077	-0-	-533	-0-	119	1	1937	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	120	1	2051	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					1
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-					1
04	1950	N	1555	-0-	-395	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	120	1	1584	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	68	1	1108	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	72	1	1221	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	962	1	11750	2	Y	-0-					12
03	13392	X	12405	-0-	-987	-0-	950	1	11455	2	Y	-0-					12
04	12960	X	11995	-0-	-965	-0-	986	1	11009	2	Y	-0-					12
05	13392	X	13139	-0-	-253	-0-	922	1	12217	2	Y	-0-	4	1			8
*06	12960	X	10617	-0-	-2343	-0-	615	1	9991	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
07	13392	X	11884	-0-	-1508	-0-	658	1	11226	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3773	-0-	-315	-0-	286	1	3487	2	Y	-0-					1
03	4526	X	3701	-0-	-825	-0-	283	1	3418	2	Y	-0-					1
04	4380	X	3449	-0-	-931	-0-	284	1	3165	2	Y	-0-					1
05	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	272	1	3610	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*06	4380	X	3263	-0-	-1117	-0-	189	1	3066	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	189	1	3217	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	565	1	6893	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6397	-0-	-826	-0-	490	1	5907	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6119	-0-	-991	-0-	503	1	5616	2	Y	-0-					-0-
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	623	1	8251	2	Y	-0-					-0-
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	446	1	7237	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	435	1	7425	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	186	1	2270	2	Y	-0-					18
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	191	1	2301	2	Y	-0-					18
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	195	1	2172	2	Y	-0-					18
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					18
06	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	113	1	1830	2	Y	32	32	1			18
							35	9									
07	P&A COND		-0-	-0-	-1898	-0-					Y	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2026

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
02	14B2 EXT		122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		612	-0-	612	734	47	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		754	-0-	754	1488	62	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		468	-0-	468	1956	33	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	2561	X	605	-0-	-1956	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	41	1	661	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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	233	1	2850	2	Y	-0-					6
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	221	1	2666	2	Y	-0-					6
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	239	1	2673	2	Y	-0-					6
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	218	1	2894	2	Y	-0-	4	1			2
*06	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	136	1	2214	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	2914	X	1819	-0-	-1095	-0-	100	1	1713	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1990	-0-	-866	-0-	151	1	1839	2	Y	-0-					2
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	269	1	3242	2	Y	-0-					2
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	306	1	3421	2	Y	-0-					2
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	293	1	3888	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	225	1	3645	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	215	1	3672	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					2
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					2
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	Y	-0-					2
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					5
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	268	1	3230	2	Y	-0-					5
04	3600	X	3226	-0-	-374	-0-	265	1	2961	2	Y	-0-					5
05	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	236	1	3128	2	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
*06	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	198	1	3219	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	207	1	3538	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

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
02	14B2	EXT	100	-0-	100	100	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	126	-0-	126	226	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	103	-0-	103	329	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	456	X	127	-0-	-329	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2268	-0-	-280	-0-	172	1	2096	2	Y	-0-					10
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	232	1	2794	2	Y	-0-					10
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	255	1	2851	2	Y	-0-					10
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	235	1	3111	2	Y	-0-	3	1			7
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	169	1	2738	2	Y	-0-	3	1			7
07	2976	X	1324	-0-	-1652	-0-	73	1	1251	2	Y	-0-	2	1			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2026

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	332	1	4051	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	368	1	4434	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	355	1	3964	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4802	-0-	-65	-0-	337	1	4465	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4314	-0-	-396	-0-	250	1	4061	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	244	1	4157	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

EQV OPERATING LLC 101634
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2026

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

02	364	N	7	-0-	-357	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	7	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	78	-0-	-398	-0-	26	1	52	3	N	-0-	20	7			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	41	7			-0-
03	3100	N	3624	-0-	524	524	3574	2	50	9	N	45					45
04	3000	N	3535	-0-	535	1059	3535	3			N	-0-					45
05	3100	N	4517	-0-	1417	2476	4517	3			N	-0-					45
06	3000	N	3853	-0-	853	3329	3847	3	6	9	N	5					50
07	6998	X	3669	-0-	-3329	-0-	3669	3			N	-0-					50

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	7	7			30
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					30
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					30
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					30
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					30
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					30

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					10
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-					10
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			Y	-0-					10
05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			Y	-0-					10
06	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			Y	-0-					10
*07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			Y	-0-					10

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	100	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

02	1820	N	470	-0-	-1350	-0-	60	1	410	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3525	-0-	425	425	3525	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3182	-0-	182	607	3182	2			N	-0-					-0-
05	2876	N	2269	-0-	-607	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	3	7			5
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					5
04	3000	N	3187	-0-	187	187	3187	3			Y	-0-					5
05	2560	N	2373	-0-	-187	-0-	2373	3			Y	-0-					5
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					5
*07	2728	X	1734	-0-	-994	-0-	1734	3			Y	-0-					5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	476	N	331	-0-	-145	-0-	30	1	301	2	N	-0-	25	7			7
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					7
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					7
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					7
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					7
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					7

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	3	7			3
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					3
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					3
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					3
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					3
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					3

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	110	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	5	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	52	7			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

02	280 N	137	-0-	-143	-0-	85	1	52	2	Y	-0-	9	7			11
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	Y	-0-					11
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	3	Y	-0-					11
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	Y	-0-					11
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	3	Y	-0-	7	1			4
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	Y	-0-					4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-	61	7			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

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

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	9	-0-	-131	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	37	7			10
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					10
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					10
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					10

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
02	3304	X	757	-0-	-2547	-0-	84	1	653	3	N	18					180
							20	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					180
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	109	1	3773	3	N	-0-	160	1			20
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					20
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4306	3	17	9	N	15					35
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	3	3	9	N	3					38

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

*02	3696 X	625	-0-	-3071	-0-	428	1	171	2	Y	24					201
						26	9									
*03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	361	1	3824	2	Y	-0-					201
*04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	341	1	3523	2	Y	-0-					201
*05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	348	1	3596	2	Y	-0-					201
*06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	336	1	3453	2	Y	-0-	155	1			46
*07	4185 X	3807	-0-	-378	-0-	348	1	3459	2	Y	-0-					46

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

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

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

02	1064	N	31	-0-	-1033	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	886	-0-	-292	-0-	886	3			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TGNR PANOLA LLC 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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

MAG EXPLORATION LLC 102971
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

GLOBAL EXPLORATION, LLC 104564
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			123

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

02	DLQ G-10	61	-0-	61	347	61	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	347				Y	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER) 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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	644	N	11	-0-	-633	-0-	11	3			Y	-0-	33	7			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

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
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1345	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	7	7			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

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

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45 7		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	78 1		956 2		Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2106	82 1		990 2		Y	-0-					1
04	3000 N	989	-0-	-2011	95	81 1		908 2		Y	-0-					1
05	1183 N	1088	-0-	-95	-0-	76 1 2 9		1010 2		Y	2	3 1				-0-
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	57 1 3 9		924 2		Y	3	4 1				-0-
07	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	55 1 6 9		942 2		Y	5	5 1				-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC //CONT.// 100138
DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

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

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

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

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
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
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					26
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	7	1	18	3	Y	-0-					26
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	52	1	130	3	Y	-0-					26
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	152	3	Y	-0-					26
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	74	1	198	3	Y	-0-					26
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	73	1	194	3	Y	-0-					26

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					113
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					113
04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					113
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					113
06	2460	X	1256	-0-	-1204	-0-	1256	2			N	-0-					113
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					85
03	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	2			N	-0-					85
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					85
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					85
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					85
07	682	N	100	-0-	-582	-0-	100	2			N	-0-					85

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	270	X	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	X	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					126
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					126
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					126
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					126
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					126
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

02	3332	X	2666	-0-	-666	-0-	2666	2			N	-0-					57
03	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	2893	2	6	9	N	5					62
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3409	2	1	9	N	1					63
05	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			N	-0-					63
06	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					63
07	3534	X	1520	-0-	-2014	-0-	1520	2			N	-0-					63

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

02	2800	N	3397	-0-	597	743	3397	2			N	-0-					35
03	2971	N	2228	-0-	-743	-0-	2228	2			N	-0-					35
04	1680	X	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-					35
05	1736	X	1097	-0-	-639	-0-	1097	2			N	-0-					35
06	1680	X	1343	-0-	-337	-0-	1343	2			N	-0-					35
07	1736	X	1213	-0-	-523	-0-	1213	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

02	2772	X	104	-0-	-2668	-0-	5	1	99	2	N	-0-					123
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	237	1	4492	2	N	-0-					123
04	2970	X	1814	-0-	-1156	-0-	92	1	1722	2	N	-0-					123
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	196	1	3591	2	N	-0-					123
06	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	130	1	2292	2	N	-0-					123
07	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	142	1	2614	2	N	-0-					123

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

02	2492	X	1921	-0-	-571	-0-	92	1	1829	2	N	-0-					41
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	2	N	-0-					41
04	2670	X	1259	-0-	-1411	-0-	62	1	1197	2	N	-0-					41
05	2759	X	2058	-0-	-701	-0-	105	1	1953	2	N	-0-					41
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	131	1	2564	2	N	-0-					41
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	173	1	3748	2	N	-0-					41

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
02	1456	X	1442	-0-	-14	-0-	70	1	1372	2	N	-0-					111
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	163	1	3094	2	N	-0-					111
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	147	1	2740	2	N	-0-					111
05	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	64	1	1168	2	N	-0-					111
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	180	1	3179	2	N	-0-					111
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	181	1	3335	2	N	-0-					111

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
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	257	1	4989	2	N	-0-					151
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	278	1	5253	2	N	-0-					151
04	5220	X	5192	-0-	-28	-0-	265	1	4927	2	N	-0-					151
05	5642	X	4840	-0-	-802	-0-	250	1	4584	2	N	5					156
							6	9									
06	5460	X	4658	-0-	-802	-0-	251	1	4407	2	N	-0-					156
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	296	1	5451	2	N	-0-					156

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
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	191	1	3719	2	N	-0-					36
03	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	188	1	3550	2	N	-0-					36
04	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	177	1	3289	2	N	-0-					36
05	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	177	1	3242	2	N	-0-					36
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	191	1	3368	2	N	-0-					36
07	4061	X	3124	-0-	-937	-0-	161	1	2963	2	N	-0-					36

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
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3009	2	N	-0-					106
03	2480	X	1535	-0-	-945	-0-	76	1	1459	2	N	-0-					106
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	137	1	2635	2	N	-0-					106
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	135	1	2499	2	N	-0-					106
06	2400	X	2140	-0-	-260	-0-	105	1	2035	2	N	-0-					106
07	2480	X	2070	-0-	-410	-0-	91	1	1979	2	N	-0-					106

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
02	2408	X	2036	-0-	-372	-0-	99	1	1937	2	N	-0-					63
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	174	1	3303	2	N	-0-					63
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	148	1	2756	2	N	-0-					63
05	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	135	1	2484	2	N	-0-					63
06	2580	X	2445	-0-	-135	-0-	131	1	2314	2	N	-0-					63
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	139	1	2566	2	N	-0-					63

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
02	2800	N	3706	-0-	906	906	181	1	3525	2	N	-0-					152
03	3100	N	2916	-0-	-184	722	146	1	2770	2	N	-0-					152
04	3000	N	3063	-0-	63	785	156	1	2907	2	N	-0-					152
05	3452	X	2667	-0-	-785	-0-	138	1	2529	2	N	-0-					152
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	-0-					152
07	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	120	1	2216	2	N	-0-					152

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	199	1	3875	2	N	-0-			103
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	152	1	2882	2	N	-0-			103
04	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	140	1	2605	2	N	-0-			103
05	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	158	1	2892	2	N	-0-			103
06	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	174	1	3073	2	N	-0-			103
07	3503	X	2366	-0-	-1137	-0-	122	1	2244	2	N	-0-			103

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
02	3136	X	2296	-0-	-840	-0-	112	1	2184	2	N	-0-			37
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	181	1	3425	2	N	-0-			37
04	3360	X	2715	-0-	-645	-0-	138	1	2577	2	N	-0-			37
05	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	114	1	2095	2	N	-0-			37
06	3360	X	2011	-0-	-1349	-0-	108	1	1903	2	N	-0-			37
07	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	167	1	3074	2	N	-0-			37

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
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	145	1	2833	2	N	-0-			42
03	3162	X	795	-0-	-2367	-0-	40	1	755	2	N	-0-			42
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	241	1	4493	2	N	-0-			42
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	200	1	3662	2	N	-0-			42
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	179	1	3155	2	N	-0-			42
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	208	1	3820	2	N	-0-			42

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
02	2772	X	2453	-0-	-319	-0-	118	1	2335	2	N	-0-			72
03	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	120	1	2317	2	N	-0-			72
04	3180	X	2732	-0-	-448	-0-	135	1	2597	2	N	-0-			72
05	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	140	1	2602	2	N	-0-			72
06	3180	X	2599	-0-	-581	-0-	126	1	2473	2	N	-0-			72
07	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	122	1	2664	2	N	-0-			72

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
02	2072	N	985	-0-	-1087	-0-	47	1	938	2	N	-0-			162
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	123	1	2383	2	N	-0-			162
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	N	-0-			162
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	94	1	1750	2	N	-0-			162
06	2220	N	1710	-0-	-510	-0-	83	1	1627	2	N	-0-			162
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	-0-			162

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
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-			142
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	N	-0-			142
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	109	1	2028	2	N	-0-			142
05	1891	N	1500	-0-	-391	-0-	78	1	1422	2	N	-0-			142
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	135	1	2376	2	N	2			144
							2	9							
07	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	101	1	1854	2	N	-0-			144

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
02	5544	X	5346	-0-	-198	-0-	261	1	5085	2	N	-0-					75
03	6138	X	6019	-0-	-119	-0-	302	1	5717	2	N	-0-					75
04	5820	X	5625	-0-	-195	-0-	287	1	5338	2	N	-0-					75
05	5921	X	5241	-0-	-680	-0-	270	1	4971	2	N	-0-					75
06	5820	X	4823	-0-	-997	-0-	259	1	4564	2	N	-0-					75
07	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	289	1	5313	2	N	8					83
							9	9									

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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					59
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	N	-0-					59
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	N	-0-					59
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	1123	2	N	-0-					59
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	2	N	-0-					59
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	49	1	900	2	N	-0-					59

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
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	159	1	3100	2	N	-0-					122
03	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	150	1	2831	2	N	-0-					122
04	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	150	1	2787	2	N	-0-					122
05	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	167	1	3064	2	N	-0-					122
06	3330	X	2892	-0-	-438	-0-	155	1	2737	2	N	-0-					122
07	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	164	1	3013	2	N	-0-					122

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
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	N	-0-					78
03	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	111	1	2144	2	N	-0-					78
04	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	107	1	2061	2	N	-0-					78
05	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	102	1	1892	2	N	-0-					78
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	134	1	2632	2	N	-0-					78
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	105	1	2295	2	N	5					83
							6	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3184	-0-	384	384	155	1	3029	2	N	-0-					10
03	2628	N	2244	-0-	-384	-0-	113	1	2131	2	N	-0-					10
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	64	1	1186	2	N	-0-					10
05	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	108	1	1973	2	N	2					12
							2	9									
06	2370	X	1527	-0-	-843	-0-	82	1	1445	2	N	-0-					12
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	255	1	4685	2	N	-0-					12

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5804	-0-	-132	-0-	284	1	5520	2	N	-0-					70
03	6572	X	3454	-0-	-3118	-0-	173	1	3281	2	N	-0-					70
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	339	1	6304	2	N	-0-					70
05	6417	X	6045	-0-	-372	-0-	313	1	5732	2	N	-0-					70
06	6210	X	6035	-0-	-175	-0-	324	1	5711	2	N	-0-					70
07	6572	X	5853	-0-	-719	-0-	302	1	5551	2	N	-0-					70

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	213	1	4150	2	N	-0-					117
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	261	1	4937	2	N	-0-					117
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	218	1	4067	2	N	-0-					117
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	274	1	5027	2	N	-0-					117
06	4770	X	4653	-0-	-117	-0-	250	1	4403	2	N	-0-					117
07	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	235	1	4327	2	N	-0-					117

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	N	-0-					74
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	48	1	911	2	N	-0-					74
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					74
05	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	55	1	1000	2	N	-0-					74
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	N	-0-					74
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	974	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	259	1	5058	2	N	-0-					65
03	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	289	1	5447	2	N	8					73
							9	9									
04	5940	X	5202	-0-	-738	-0-	265	1	4937	2	N	-0-					73
05	6138	X	4548	-0-	-1590	-0-	234	1	4314	2	N	-0-					73
06	5700	X	4428	-0-	-1272	-0-	238	1	4190	2	N	-0-					73
07	5890	X	2613	-0-	-3277	-0-	239	1	2374	2	N	-0-					73

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3135	-0-	-617	-0-	153	1	2982	2	N	-0-					110
03	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	184	1	3489	2	N	-0-					110
04	3870	X	2125	-0-	-1745	-0-	108	1	2017	2	N	-0-					110
05	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	167	1	3066	2	N	-0-					110
06	3540	X	2719	-0-	-821	-0-	146	1	2573	2	N	-0-					110
07	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	159	1	2924	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136	X	2546	-0-	-590	-0-	124	1	2422	2	N	-0-					110
03	3472	X	1489	-0-	-1983	-0-	75	1	1414	2	N	-0-					110
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	193	1	3588	2	N	-0-					110
05	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	120	1	2193	2	N	-0-					110
06	3360	X	2066	-0-	-1294	-0-	111	1	1955	2	N	-0-					110
07	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	126	1	2322	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					66
03	1147	N	837	-0-	-310	-0-	42	1	795	2	N	-0-					66
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-					66
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	56	1	1031	2	N	-0-					66
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	31	1	554	2	N	-0-					66
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	43	1	783	2	N	-0-					66

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3056	-0-	256	256	149	1	2907	2	N	-0-					131
03	2827	N	2571	-0-	-256	-0-	129	1	2442	2	N	-0-					131
04	2010	N	1469	-0-	-541	-0-	75	1	1394	2	N	-0-					131
05	2635	X	1571	-0-	-1064	-0-	81	1	1490	2	N	-0-					131
06	2550	X	2186	-0-	-364	-0-	117	1	2069	2	N	-0-					131
07	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	113	1	2086	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					54
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					54
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					54
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					54
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					54
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 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
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-					8
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					8
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	2	N	-0-					8
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	N	-0-					8
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	N	-0-					8

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	2355	-0-	-277	-0-	115	1	2240	2	N	-0-					13
03	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	119	1	2254	2	N	-0-					13
04	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	106	1	1971	2	N	-0-					13
05	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	107	1	1964	2	N	-0-					13
06	2520	X	1978	-0-	-542	-0-	106	1	1872	2	N	-0-					13
07	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	109	1	2000	2	N	-0-					13

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1334	2	N	-0-					29
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					29
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	N	-0-					29
05	1550	N	691	-0-	-859	-0-	36	1	655	2	N	-0-					29
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	N	-0-					29
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	28	1	522	2	N	-0-					29

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					50
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	144	1	1907	2	N	-0-					42
03	3100	N	3245	-0-	145	145	6	1	3239	2	N	-0-					42
04	3000	N	3125	-0-	125	270	169	1	2956	2	N	-0-					42
05	2263	N	1435	-0-	-828	-0-	1	1	1434	2	N	-0-					42
06	3000	X	957	-0-	-2043	-0-	957	2			N	-0-					42
07	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	58	1	2134	2	N	-0-					42

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	237	1	3137	2	N	-0-					44
03	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	6	1	2724	2	N	-0-					44
04	3690	X	1947	-0-	-1743	-0-	113	1	1834	2	N	-0-					44
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					44
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					44
07	3751	X	2402	-0-	-1349	-0-	64	1	2338	2	N	-0-					44

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1	2280	2	N	-0-					109
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	142	1	2689	2	N	-0-					109
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	N	-0-					109
05	2604	N	2174	-0-	-430	-0-	112	1	2062	2	N	-0-					109
06	2520	N	2388	-0-	-132	-0-	128	1	2260	2	N	-0-					109
07	2139	N	1461	-0-	-678	-0-	75	1	1386	2	N	-0-					109

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	221	1	2029	2	Y	-0-					3
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	239	1	2174	2	Y	-0-					3
04	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	145	1	1809	2	Y	-0-					3
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	235	1	2788	2	Y	32					35
							35	9									
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	267	1	2416	2	Y	-0-					35
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1978	2	Y	-0-					35

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					40
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2807	2	79	9	N	72					112
04	3210	X	1131	-0-	-2079	-0-	1131	2			N	-0-	99	1			13
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	201	1	3454	2	N	-0-					13
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	156	1	3883	2	N	-0-					13
07	3348	X	1330	-0-	-2018	-0-	1330	2			N	-0-					13

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	73	1	668	2	N	10					32
							11	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	2	N	-0-					32
04	810	N	478	-0-	-332	-0-	46	1	426	2	N	5					37
							6	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	N	3					40
							3	9									
06	870	N	299	-0-	-571	-0-	30	1	269	2	N	-0-					40
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	19	1	234	2	N	-0-					40

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5404	X	5284	-0-	-120	-0-	518	1	4766	2	Y	-0-					8
03	5952	X	4973	-0-	-979	-0-	492	1	4481	2	Y	-0-					8
04	5790	X	3225	-0-	-2565	-0-	275	1	2950	2	Y	-0-					8
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	577	1	6876	2	Y	32					40
							35	9									
06	5790	X	5255	-0-	-535	-0-	523	1	4732	2	Y	-0-					40
07	5859	X	2671	-0-	-3188	-0-	207	1	2464	2	Y	-0-					40

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 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
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	93	1	855	2	Y	-0-					38
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	117	1	1041	2	Y	72	72	1			38
							79	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	-0-					38
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	2	Y	-0-					38
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	136	1	1231	2	Y	-0-					38
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	22					60
							24	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192	X	2974	-0-	-218	-0-	292	1	2682	2	Y	-0-					44
03	3410	X	2295	-0-	-1115	-0-	215	1	1961	2	Y	108	108	1			44
							119	9									
04	3570	X	1282	-0-	-2288	-0-	120	1	1162	2	Y	-0-					44
05	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	247	1	2864	2	Y	-0-					44
06	3570	X	2190	-0-	-1380	-0-	218	1	1972	2	Y	-0-					44
07	3286	X	705	-0-	-2581	-0-	54	1	651	2	Y	-0-					44

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	377	1	3467	2	N	-0-					62
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	-0-					62
04	3150	X	2104	-0-	-1046	-0-	175	1	1929	2	N	-0-					62
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	402	1	4838	2	N	-0-					62
06	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	284	1	2577	2	N	-0-					62
07	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	233	1	2774	2	N	-0-					62

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					17
03	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			N	-0-					17
04	2430	X	1130	-0-	-1300	-0-	1130	2			N	-0-					17
05	2511	X	1349	-0-	-1162	-0-	1349	2			N	-0-					17
06	2430	X	1513	-0-	-917	-0-	1513	2			N	-0-					17
07	2511	X	1367	-0-	-1144	-0-	1367	2			N	-0-					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	267	1	2452	2	Y	-0-					156
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	495	1	4535	2	Y	18	44	1			130
							20	9									
04	2400	X	1911	-0-	-489	-0-	165	1	1746	2	Y	-0-					130
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	372	1	4484	2	Y	-0-					130
06	2400	X	2218	-0-	-182	-0-	220	1	1998	2	Y	-0-					130
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	232	1	2771	2	Y	-0-					130

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

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

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
MAG EXPLORATION LLC 102971
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	1	7			114
03	4650	X	2302	-0-	-2348	-0-	2302	3			N	-0-					114
04	4500	X	4048	-0-	-452	-0-	4026	3	22	9	N	20					134
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					134
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2126	3	58	9	N	53					187
07	4185	X	1974	-0-	-2211	-0-	1971	3	3	9	N	3					190

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

02	3444	X	157	-0-	-3287	-0-	157	3			N	-0-	167	7			50
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3935	2	195	9	N	177					227
04	4110	X	3458	-0-	-652	-0-	3441	3	17	9	N	15	92	1			150
05	4247	X	2896	-0-	-1351	-0-	2892	3	4	9	N	4					154
06	3600	X	2989	-0-	-611	-0-	2985	3	4	9	N	4					158
07	4123	X	2217	-0-	-1906	-0-	2203	3	14	9	N	13					171

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-	47	7			35
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1185	2	25	9	N	23					58
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					58
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					58
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					58
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	814	3	6	9	N	5					63

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

02	3248	X	2966	-0-	-282	-0-	2966	3			N	-0-	89	7			105
03	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	2963	3	44	9	N	40					145
04	3060	X	2498	-0-	-562	-0-	2498	3			N	-0-					145
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					145
06	2400	X	1137	-0-	-1263	-0-	1137	3			N	-0-					145
07	3286	X	1384	-0-	-1902	-0-	1374	3	10	9	N	9					154

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

02	6524	X	557	-0-	-5967	-0-	557	3			N	-0-	162	7			99
03	7223	X	6986	-0-	-237	-0-	6766	2	220	9	N	200	182	1			117
04	7110	X	6965	-0-	-145	-0-	6918	3	47	9	N	43	73	1			87
05	7347	X	6483	-0-	-864	-0-	6481	3	2	9	N	2					89
06	6540	X	6033	-0-	-507	-0-	5991	3	42	9	N	38					127
07	7192	X	6349	-0-	-843	-0-	6307	3	42	9	N	38					165

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

02	6300	X	298	-0-	-6002	-0-	298	3			N	-0-	134	7			132
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6671	3	97	9	N	88					220
04	6600	X	6212	-0-	-388	-0-	6212	3			N	-0-					220
05	6820	X	80	-0-	-6740	-0-	80	3			N	-0-					220
06	6330	X	5500	-0-	-830	-0-	5490	3	10	9	N	9					229
07	6758	X	5931	-0-	-827	-0-	5892	3	39	9	N	35					264

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	-0-	85	7			3
03	5890	X	122	-0-	-5768	-0-	5	2	117	9	N	106					109
04	4440	X	14	-0-	-4426	-0-	14	3			N	-0-					109
05	2015	X	80	-0-	-1935	-0-	80	3			N	-0-					109
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					109
07	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					109

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
02	5404	X	4401	-0-	-1003	-0-	4401	3			N	-0-	59	7			57
03	5983	X	4185	-0-	-1798	-0-	4034	2	151	9	N	137					194
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5591	3	43	9	N	39	173	1			60
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					60
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					60
07	5828	X	3653	-0-	-2175	-0-	3592	3	61	9	N	55					115

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
02	6076	X	5752	-0-	-324	-0-	5752	3			N	-0-	61	7			84
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6420	2	196	9	N	178					262
04	6150	X	5782	-0-	-368	-0-	5749	3	33	9	N	30					292
05	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5721	3	59	9	N	54					346
06	5730	X	5413	-0-	-317	-0-	5385	3	28	9	N	25	177	1			194
07	6603	X	5604	-0-	-999	-0-	5593	3	11	9	N	10					204

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
02	5992	X	570	-0-	-5422	-0-	570	3			N	-0-					152
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6725	3	40	9	N	36					188
04	7170	X	6691	-0-	-479	-0-	6691	3			N	-0-	86	1			102
05	7409	X	6368	-0-	-1041	-0-	6368	3			N	-0-					102
06	6630	X	5911	-0-	-719	-0-	5902	3	9	9	N	8					110
07	6944	X	5796	-0-	-1148	-0-	5792	3	4	9	N	4					114

SABINE ENERGY INC. 103925
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
02	1484	X	86	-0-	-1398	-0-	37	1	42	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1209	X	86	-0-	-1123	-0-	36	1	50	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	82	-0-	-42	-0-	54	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	37	-0-	-83	-0-	18	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	646	-0-	-377	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	784	N	109	-0-	-675	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2			Y	-0-					1
04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	448	N	254	-0-	-194	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			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. (I) GAS 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	588	N	307	-0-	-281	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		1438	-0-	1438	1438	1431	2	7	9	N	6	6	8			129
07	14B2 EXT		3573	-0-	3573	5011	3573	2			N	-0-					129

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	1241	2			Y	-0-					6
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					6
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					6
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					6
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					6
07	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			Y	-0-					6

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					1
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			Y	-0-					1
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					1
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			Y	-0-					1
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			Y	-0-					1
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	110	2	61	9	N	55					189
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	14	2	6	9	N	5					194
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					194
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					194
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					194
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					194

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	62	-0-	-372	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

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
02	4760	X	4467	-0-	-293	-0-	4421	3	46	9	Y	42	105	1			68
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5588	3	44	9	Y	40					108
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5359	3	67	9	Y	61	111	1			58
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5377	3	51	9	Y	46					104
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5060	3	46	9	Y	42	83	1			63
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5451	3	47	9	Y	43					106

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
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	4986	3	31	9	Y	28	70	1			43
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6302	3	30	9	Y	27					70
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6043	3	45	9	Y	41	67	1			44
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6064	3	34	9	Y	31					75
06	6120	X	5737	-0-	-383	-0-	5706	3	31	9	Y	28	56	1			47
07	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	6146	3	32	9	Y	29					76

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
02	3920	X	3594	-0-	-326	-0-	3522	3	72	9	N	65	173	1			207
03	4340	X	3554	-0-	-786	-0-	3475	3	79	9	N	72					279
04	4200	X	3390	-0-	-810	-0-	3307	3	83	9	N	75	165	1			189
05	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	3323	3	86	9	N	78					267
06	3840	X	3229	-0-	-611	-0-	3148	3	81	9	N	74	177	1			164
07	3968	X	3105	-0-	-863	-0-	3030	3	75	9	N	68					232

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1522	3	118	9	N	107	172	1			161
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1594	3	176	9	N	160					321
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1766	3	123	9	N	112	340	1			93
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1689	3	92	9	N	84					177
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1992	3	125	9	N	114	174	1			117
07	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1684	3	116	9	N	105					222

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
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18					31
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4057	2	2	9	Y	2					33
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					33
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3912	2	22	9	Y	20					53
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-					53
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					53

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
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3039	2	72	9	N	65					90
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3063	2	88	9	N	80					170
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2450	2	47	9	N	43	173	1			40
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2894	2	47	9	N	43					83
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3151	2	57	9	N	52					135
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3503	2	73	9	N	66	165	1			36

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	637	2	211	9	Y	192	185	1			13
03	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1084	2	215	9	Y	195	175	1			33
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1119	2	440	9	Y	400	368	1			65
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1107	2	413	9	Y	375	315	1			125
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1088	2	72	9	Y	65	177	1			13
07	1302	N	773	-0-	-529	-0-	773	2			Y	-0-					13

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

02	1512	N	762	-0-	-750	-0-	762	2			Y	-0-					2
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					2
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					2
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					2
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					2
07	1581	N	974	-0-	-607	-0-	974	2			Y	-0-					2

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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 7025 PERF. 6940 - 6971

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

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

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 7421 PERF. 6854 - 6884

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 - 6824

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 6806 - 6834

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 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
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-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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 6997 PERF. 6920 - 6932

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-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

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-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6917 - 6936

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6894

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 7472 PERF. 6896 - 6928

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

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6872 - 6892

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

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6938 - 6956

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 700 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 6894

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

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

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

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

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

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

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

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

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

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

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

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

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

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

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

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 6944

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

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

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

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995

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

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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. 6838 - 6858

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 - 6795

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 7060 PERF. 6860 - 6877

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

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

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 6782 - 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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 6830 - 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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 8213 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 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
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-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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. 7642 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 7182 PERF. 7257 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 6982 PERF. 7265 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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. 7589 - 7682

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

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 7127 PERF. 6868 - 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
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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 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
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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 7891 - 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
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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 6933 - 7080

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

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 6921 PERF. 7272 - 7345

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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. 6850 - 6931

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 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
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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 7290 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 7026 PERF. 7458 - 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
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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 7144 PERF. 7079 - 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
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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		36	-0-	36	130	36	2			Y	-0-					-0-
03	154	X	24	-0-	-130	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					2
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					2
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					2
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					2
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					2
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	345	-0-	-299	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-					-0-
04	371	X	-0-	-0-	-371	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	214	-0-	-685	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	140	-0-	-550	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

02	1792	X	822	-0-	-970	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	151	-0-	-1769	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

02	1092	N	165	-0-	-927	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	723	3	85	9	N	77					246
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	N	1					247
04	510	N	219	-0-	-291	-0-	219	3			N	-0-					247
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1435	3	58	9	N	53					300
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1411	3	72	9	N	65	149	1			216
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1278	3	35	9	N	32					248

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 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
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	809	3	14	9	N	13	150	1			101
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	876	3	31	9	N	28					129
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	745	3	18	9	N	16					145
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	922	3	32	9	N	29					174
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	906	3	24	9	N	22					196
07	775	N	569	-0-	-206	-0-	552	3	17	9	N	15	154	1			57

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2701	-0-	2701	2701	2701	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2040	-0-	2040	4741	2040	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2121	-0-	2121	6862	2121	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 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
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	586	2			Y	-0-					1
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					1
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					1
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					1
06	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			Y	-0-					1
07	2325	N	1521	-0-	-804	-0-	1521	2			Y	-0-					1

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
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 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
02	14B2	EXT	36	-0-	36	104	36	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	477	-0-	-447	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	99	-0-	-769	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	677	-0-	-966	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

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

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					15
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					15
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					15
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					15
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					15

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			N	-0-					5
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					5
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					5
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					5
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	532	X	363	-0-	-169	-0-	363	2			N	-0-					177
03	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					177
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-					177
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	186	2	6	9	N	5					182
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					182

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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					145
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					145
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					145
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					145
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					145

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	46	1	14	9	N	13					104
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	255	1	34	9	N	31					135
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	1	23	9	N	21					156
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	455	1	31	9	N	28	58	1			126
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	297	1	19	9	N	17	49	1			94
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	289	1	10	9	N	9					103

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
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3128	1	41	9	N	37					164
03	3224	X	2492	-0-	-732	-0-	2475	1	17	9	N	15					179
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3161	1	20	9	N	18					197
05	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2891	1	13	9	N	12					209
06	3120	X	2307	-0-	-813	-0-	2294	1	13	9	N	12					221
07	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2735	1	22	9	N	20	177	1			64

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
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	93	1	28	9	N	25					166
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	637	1	68	9	N	62					228
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1053	1	47	9	N	43					271
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1114	1	63	9	N	57	117	1			211
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	743	1	39	9	N	35	98	1			148
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	724	1	20	9	N	18					166

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					88
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					88
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					88
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	1			N	-0-					195
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					195
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	32	1	1	9	N	1					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					196
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					196

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1182	-0-	-218	-0-	1087	2	95	9	N	86					200
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1244	2	88	9	N	80	188	1			92
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1197	2	90	9	N	82					174
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1222	2	90	9	N	82	191	1			65
*06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1159	2	74	9	N	67					132
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					132

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1699	-0-	-177	-0-	1643	2	56	9	N	51	182	1			135
03	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1831	2	50	9	N	45					180
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1649	2	35	9	N	32					212
05	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	1589	2	42	9	N	38	178	1			72
*06	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	1439	2	35	9	N	32					104
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					104

HIBBARD ENERGY, LP 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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	1	1	9	N	1					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	9	N	1					49
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	1	2	9	N	2					51
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51

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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					88
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					88
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					88
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					88
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					88

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

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	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	677	3	17	9	N	15					338
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5					343
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	810	3	33	9	N	30					373
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	N	10					383
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	N	10					393
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					393

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1120	X	948	-0-	-172	-0-	246 1 45 9	657	2	Y	41	40	1				9
03	1240	X	1141	-0-	-99	-0-	336 1 44 9	761	2	Y	40	43	1				6
04	1200	X	1029	-0-	-171	-0-	299 1 50 9	680	2	Y	45	48	1				3
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	376 1 47 9	744	2	Y	43	43	1				3
06	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	299 1 42 9	707	2	Y	38	33	1				8
07	1147	X	985	-0-	-162	-0-	296 1 46 9	643	2	Y	42	48	1				2

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	168	1	311	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	188	1	319	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	159	1	293	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	192	1	333	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	119	1	302	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	108	1	289	2	Y	14	16	1			2
							15	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	94	1	207	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	217	1	401	2	Y	42	44	1			-0-
							46	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	191	1	381	2	Y	55	54	1			1
							61	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	293	1	591	2	Y	52	49	1			4
							57	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	318	1	677	2	Y	48	32	1			20
							53	9									
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	182	1	382	2	Y	45	53	1			12
							50	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	331	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	312	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	283	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	278	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	405	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	399	1	811	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	309	1	778	2	Y	4	4	1			10
							4	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	453	1	889	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	299	1	773	2	Y	143	152	1			1
							157	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	357	1	793	2	Y	144	144	1			1
							158	9									
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	322	1	754	2	Y	123	108	1			16
							135	9									
07	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	309	1	699	2	Y	149	163	1			2
							164	9									

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	135	1	276	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	129	1	290	2	Y	37	39	1			1
							41	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	141	1	311	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	157	1	332	2	Y	47	46	1			1
							52	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	133	1	304	2	Y	41	31	1			11
							45	9									
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	105	1	287	2	Y	44	51	1			4
							48	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	619	-0-	-53	-0-	126	1	439	2	Y	49	48	1			9
							54	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	239	1	542	2	Y	49	51	1			7
							54	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	217	1	507	2	Y	59	62	1			4
							65	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	291	1	582	2	Y	57	58	1			3
							63	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	249	1	522	2	Y	50	41	1			12
							55	9									
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	225	1	457	2	Y	53	61	1			4
							58	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	75	-0-	-9	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	2	Y	-0-					1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	2	Y	-0-					1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	39	1	85	2	Y	-0-					1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	29	1	77	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	263	-0-	-45	-0-	60	1	156	2	Y	43	41	1			6
							47	9									
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	79	1	173	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	83	1	188	2	Y	53	55	1			1
							58	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	77	1	176	2	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	49	1	122	2	Y	46	33	1			13
							51	9									
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	44	1	106	2	Y	47	56	1			4
							52	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
02	1316	N	1172	-0-	-144	-0-	328	1	793	2	Y	46	46	1			2
							51	9									
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	436	1	850	2	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	398	1	804	2	Y	65	64	1			1
							72	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	481	1	876	2	Y	63	61	1			3
							69	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	476	1	871	2	Y	56	40	1			19
							62	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	417	1	834	2	Y	54	63	1			10
							59	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	868	N	815	-0-	-53	-0-	216	1	533	2	Y	60	61	1			6
							66	9									
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	269	1	581	2	Y	61	64	1			3
							67	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	272	1	607	2	Y	67	68	1			2
							74	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	289	1	627	2	Y	65	64	1			3
							72	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	249	1	599	2	Y	58	52	1			9
							64	9									
07	992	N	782	-0-	-210	-0-	213	1	502	2	Y	61	69	1			1
							67	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	210	1	639	2	Y	74	75	1			10
							81	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	304	1	689	2	Y	73	79	1			4
							80	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	296	1	647	2	Y	93	96	1			1
							102	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	312	1	660	2	Y	90	90	1			1
							99	9									
06	1050	N	917	-0-	-133	-0-	237	1	588	2	Y	84	67	1			18
							92	9									
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	250	1	549	2	Y	85	95	1			8
							94	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	299	1	709	2	Y	196	188	1			271
							216	9									
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	313	1	719	2	Y	198	204	1			265
							218	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	304	1	697	2	Y	202	221	1			246
							222	9									
05	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	292	1	679	2	Y	197	206	1			237
							217	9									
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	249	1	523	2	Y	146	137	1			246
							161	9									
07	1271	N	929	-0-	-342	-0-	264	1	508	2	Y	143	148	1			241
							157	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	61	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	56	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	126	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	93	1	238	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	94	1	223	2	Y	34	37	1			1
							37	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

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

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	196	1	492	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	188	1	441	2	Y	57	59	1			-0-
							63	9									
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	191	1	458	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	248	1	564	2	Y	65	63	1			2
							72	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	221	1	523	2	Y	58	47	1			13
							64	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	217	1	503	2	Y	63	72	1			4
							69	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	78	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	92	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	79	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	71	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	67	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	102	1	274	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	289	1	696	2	Y	61	62	1			1
							67	9									
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	296	1	691	2	Y	67	68	1			-0-
							74	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	301	1	703	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	363	1	781	2	Y	81	79	1			2
							89	9									
06	1020	N	819	-0-	-201	-0-	247	1	488	2	Y	76	56	1			22
							84	9									
07	1147	N	765	-0-	-382	-0-	223	1	464	2	Y	71	81	1			12
							78	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	99	-0-	-13	-0-	23	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	34	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	42	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	37	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	247	1	552	2	Y	50	49	1			8
							55	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	234	1	539	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	191	1	457	2	Y	59	64	1			1
							65	9									
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	211	1	488	2	Y	58	59	1			-0-
							64	9									
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	199	1	469	2	Y	53	41	1			12
							58	9									
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	187	1	397	2	Y	51	63	1			-0-
							56	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	X	1001	-0-	-203	-0-	248	1	664	2	Y	81	82	1			5
							89	9									
03	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	357	1	794	2	Y	82	85	1			2
							90	9									
04	1260	X	955	-0-	-305	-0-	241	1	611	2	Y	94	96	1			-0-
							103	9									
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	389	1	773	2	Y	92	90	1			2
							101	9									
06	1200	X	1101	-0-	-99	-0-	302	1	703	2	Y	87	73	1			16
							96	9									
07	1240	X	1023	-0-	-217	-0-	293	1	636	2	Y	85	95	1			6
							94	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

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
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	254	1	651	2	Y	18	15	1			5
							20	9									
03	1023	N	914	-0-	-109	-0-	251	1	644	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	239	1	605	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	388	1	758	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	301	1	698	2	Y	20	13	1			8
							22	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	292	1	633	2	Y	26	33	1			1
							29	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

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
02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-	397	1	864	2	Y	247	239	1			65
							272	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	419	1	801	2	Y	251	261	1			55
							276	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	399	1	795	2	Y	260	276	1			39
							286	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	504	1	920	2	Y	256	258	1			37
							282	9									
06	1440	N	872	-0-	-568	-0-	203	1	456	2	Y	194	167	1			64
							213	9									
07	1519	N	997	-0-	-522	-0-	269	1	524	2	Y	185	186	1			63
							204	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

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
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	426	1	927	2	Y	258	241	1			19
							284	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	437	1	877	2	Y	259	266	1			12
							285	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	395	1	803	2	Y	257	269	1			-0-
							283	9									
05	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	427	1	841	2	Y	254	248	1			6
							279	9									
06	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	385	1	812	2	Y	238	189	1			55
							262	9									
07	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	408	1	832	2	Y	236	281	1			10
							260	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

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
02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	306	1	694	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
03	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	333	1	717	2	Y	32	35	1			3
							35	9									
04	1020	N	808	-0-	-212	-0-	239	1	526	2	Y	39	41	1			1
							43	9									
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	302	1	628	2	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	247	1	538	2	Y	31	24	1			7
							34	9									
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	266	1	507	2	Y	38	43	1			2
							42	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 #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	2	Y	-0-					4
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	Y	-0-					4
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	2	Y	-0-					4
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	116	2	Y	-0-					4
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	Y	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	44	1	111	2	Y	-0-					4

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
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	47	1	149	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	163	2	Y	23	26	1			1
							25	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	77	1	184	2	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	79	1	194	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	61	1	143	2	Y	24	19	1			6
							26	9									
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	47	1	129	2	Y	27	31	1			2
							30	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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	208	1	436	2	Y	66	64	1			3
							73	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	245	1	552	2	Y	69	71	1			1
							76	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	242	1	494	2	Y	69	68	1			2
							76	9									
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	202	1	469	2	Y	64	61	1			5
							70	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	269	1	558	2	Y	61	57	1			9
							67	9									
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	194	1	411	2	Y	68	73	1			4
							75	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
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	29	1	82	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	43	1	88	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	28	1	79	2	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	29	1	81	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	26	1	77	2	Y	18	14	1			5
							20	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	Y	24	27	1			2
							26	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
02	896	N	798	-0-	-98	-0-	191	1	512	2	Y	86	78	1			8
							95	9									
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	211	1	521	2	Y	83	84	1			7
							91	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	303	1	786	2	Y	174	179	1			2
							191	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	479	1	872	2	Y	168	167	1			3
							185	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	418	1	849	2	Y	156	119	1			40
							172	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	394	1	740	2	Y	189	228	1			1
							208	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	268	1	641	2	Y	87	84	1			4
							96	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	261	1	649	2	Y	86	88	1			2
							95	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	208	1	520	2	Y	108	110	1			-0-
							119	9									
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	216	1	513	2	Y	101	98	1			3
							111	9									
06	960	N	706	-0-	-254	-0-	203	1	409	2	Y	85	71	1			17
							94	9									
07	868	N	548	-0-	-320	-0-	151	1	310	2	Y	79	75	1			21
							87	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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	82	1	202	2	Y	-0-					7
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	137	1	292	2	Y	-0-					7
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	271	2	Y	-0-					7
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	123	1	282	2	Y	-0-					7
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	101	1	260	2	Y	-0-					7
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	96	1	224	2	Y	-0-					7

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
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	40	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	41	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	48	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	45	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	316	2	Y	149	137	1			167
							164	9									
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	169	1	276	2	Y	146	141	1			172
							161	9									
04	660	N	477	-0-	-183	-0-	98	1	206	2	Y	157	174	1			155
							173	9									
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	101	1	214	2	Y	155	163	1			147
							171	9									
06	600	N	337	-0-	-263	-0-	54	1	120	2	Y	148	119	1			176
							163	9									
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	43	1	112	2	Y	144	187	1			133
							158	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	273	1	675	2	Y	78	73	1			15
							86	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	347	1	781	2	Y	75	76	1			14
							83	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	303	1	665	2	Y	84	91	1			7
							92	9									
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	302	1	676	2	Y	83	86	1			4
							91	9									
06	1170	N	970	-0-	-200	-0-	278	1	607	2	Y	77	65	1			16
							85	9									
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	273	1	603	2	Y	79	89	1			6
							87	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	44	1	103	2	Y	59	61	1			5
							65	9									
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	58	1	111	2	Y	60	63	1			2
							66	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	55	1	106	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	131	2	Y	66	64	1			3
							73	9									
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	41	1	101	2	Y	59	51	1			11
							65	9									
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	38	1	96	2	Y	60	67	1			4
							66	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	125	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	109	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	111	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	172	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	209	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	197	1	414	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	82	-0-	82	82		24	1	58	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 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
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	23	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	37	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	30	1	81	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	316	1	767	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	228	1	545	2	Y	33	38	1			3
							36	9									
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	219	1	508	2	Y	45	47	1			1
							50	9									
05	1240	N	841	-0-	-399	-0-	251	1	543	2	Y	43	41	1			3
							47	9									
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	231	1	499	2	Y	37	30	1			10
							41	9									
07	806	N	634	-0-	-172	-0-	189	1	401	2	Y	40	49	1			1
							44	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	X	1059	-0-	-481	-0-	283	1	709	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
03	1705	X	1171	-0-	-534	-0-	338	1	767	2	Y	60	64	1			7
							66	9									
04	1200	X	1013	-0-	-187	-0-	284	1	653	2	Y	69	75	1			1
							76	9									
05	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	324	1	704	2	Y	70	71	1			-0-
							77	9									
06	1140	X	1055	-0-	-85	-0-	311	1	674	2	Y	64	52	1			12
							70	9									
07	1178	X	878	-0-	-300	-0-	240	1	565	2	Y	66	73	1			5
							73	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	290	1	758	2	N	66	66	1			2
							73	9									
03	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	332	1	786	2	N	68	69	1			1
							75	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	297	1	773	2	N	75	76	1			-0-
							83	9									
05	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	306	1	759	2	N	74	73	1			1
							81	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	398	1	830	2	N	68	55	1			14
							75	9									
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	292	1	622	2	N	73	81	1			6
							80	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3456		2820	-0-	-636	-0-	2733	2	87	9	N	79					232
03	2790		2604	-0-	-186	-0-	2553	2	51	9	N	46	178	1			100
04	2340		2267	-0-	-73	-0-	2189	2	78	9	N	71	4	8			167
05	2418		2385	-0-	-33	-0-	2238	2	147	9	N	134	151	1			150
06	2384		2362	-0-	-22	-0-	2300	2	62	9	N	56	7	8			199
07	2418		1723	-0-	-695	-0-	1648	2	75	9	N	68	3	8			264

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

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
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

02	2800	N	4116	-0-	1316	2859	4116	2			N	-0-					26
03	3100	N	3533	-0-	433	3292	3533	2			N	-0-					26
04	3000	N	4143	-0-	1143	4435	4143	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4435					N	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4435					N	NO RPT					26
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	3319					N	NO RPT					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/24/2025

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
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
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNSHINE OILFIELD SERVICES 102436
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					120
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					120
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					120
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					120
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					120
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 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
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					174
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					174
04	3000	N	4378	-0-	1378	1378	4378	2			N	-0-					174
05	5072	X	3694	-0-	-1378	-0-	3694	2			N	-0-					174
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					174
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					174

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

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

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					150
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					150
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					150
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					150
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC 036587
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					12
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					12
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2117	3	6	9	N	5					17
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					17
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		707	-0-	707	707	707	3			Y	-0-					126
03	DLQ G-10		473	-0-	473	1180	467	3	6	9	Y	5					131
04	DLQ G-10		263	-0-	263	1443	257	3	6	9	Y	5					136
05	1700	X	257	-0-	-1443	-0-	257	3			Y	-0-					136
06	750	X	257	-0-	-493	-0-	257	3			Y	-0-					136
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					136

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	2618	2			N	-0-					66
03	3255	X	57	-0-	-3198	-0-	51	2	6	9	N	5					71
04	3150	X	52	-0-	-3098	-0-	46	2	6	9	N	5					76
05	3255	X	40	-0-	-3215	-0-	40	2			N	-0-					76
*06	2970	X	75	-0-	-2895	-0-	75	2			N	-0-					76
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					76

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
02	1176	N	625	-0-	-551	-0-	625	2			N	-0-					6
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					6
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	947	2	76	9	N	69					75
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					75
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					37
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5					42
04	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1794	2	6	9	N	5					47
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					47
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 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
02	1820	N	937	-0-	-883	-0-	937	2			N	-0-					60
03	1426	N	857	-0-	-569	-0-	851	2	6	9	N	5					65
04	990	N	598	-0-	-392	-0-	592	2	6	9	N	5					70
05	1023	N	20	-0-	-1003	-0-	20	2			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	1372	N	1037	-0-	-335	-0-	1036	2	1	9	N	1					123
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					123
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	969	2	6	9	N	5					128
05	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			N	-0-					128
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					65
03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2164	1308	2	6	9	Y	5					70
04	DLQ G-10		644	-0-	644	2808	638	2	6	9	Y	5					75
05	3446	X	638	-0-	-2808	-0-	638	2			Y	-0-					75
*06	900	X	638	-0-	-262	-0-	638	2			Y	-0-					75
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					75

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
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	N	1					39
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					39
04	3000	N	6948	-0-	3948	3948	6930	3	18	9	N	16					55
05	3100	N	966	-0-	-2134	1814	966	3			N	-0-					55
06	2342	N	528	-0-	-1814	-0-	528	3			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1365	-0-	-345	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2402	-0-	-538	-0-	2402	2			N	-0-					71
03	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2605	2	6	9	N	5					76
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2804	2	9	9	N	8					84
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					84
*06	2580	X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2			N	-0-					84
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					84

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
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					5
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2634	2	6	9	N	5					10
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6	9	N	5					15
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					15
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
02	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1949	1403	2	6	9	Y	5					10
04	DLQ G-10		1439	-0-	1439	3388	1433	2	6	9	Y	5					15
05	DLQ G-10		1411	-0-	1411	4799	1411	2			Y	-0-					15
*06	3000	N	1125	-0-	-1875	2924	1125	2			Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2924					Y	NO RPT					15

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
02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	931	2			N	-0-					110
03	1085	N	857	-0-	-228	-0-	851	2	6	9	N	5					115
04	930	N	488	-0-	-442	-0-	482	2	6	9	N	5					120
05	1023	N	20	-0-	-1003	-0-	20	2			N	-0-					120
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					110
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	849					Y	5					115
04	DLQ G-10		644	-0-	644	1493	638	2	6	9	Y	5					120
05	DLQ G-10		638	-0-	638	2131	638	2			Y	-0-					120
*06	2769	N	638	-0-	-2131	-0-	638	2			Y	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

IRON JAW OPERATING LLC 104558
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	DLQ G-10		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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

02	2800	N	3544	-0-	744	744	3544	2			N	-0-					-0-
03	3085	N	2341	-0-	-744	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1482	-0-	-318	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	457	-0-	-1403	-0-	457	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

02	2240	N	2187	-0-	-53	-0-	260	1	1927	2	Y	-0-					42
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	311	1	2210	2	Y	-0-					42
04	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	302	1	1880	2	Y	-0-					42
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	321	1	2238	2	Y	-0-					42
06	2430	N	1966	-0-	-464	-0-	300	1	1666	2	Y	-0-					42
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	320	1	2064	2	Y	-0-					42

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	242	1	2120	2	Y	-0-					36
03	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	263	1	2310	2	Y	-0-					36
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	245	1	2076	2	Y	-0-					36
05	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	285	1	2264	2	Y	-0-					36
06	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	262	1	2154	2	Y	-0-					36
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	279	1	2476	2	Y	-0-					36

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1473	2	Y	-0-					36
03	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	176	1	1546	2	Y	-0-					36
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	178	1	1514	2	Y	-0-					36
05	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	192	1	1524	2	Y	-0-					36
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	183	1	1508	2	Y	-0-					36
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	185	1	1638	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

02	4228	X	4189	-0-	-39	-0-	4189	2			N	-0-					95
03	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					95
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4358	2	24	9	N	22					117
05	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4524	2			N	-0-					117
06	4500	X	4221	-0-	-279	-0-	4221	2			N	-0-					117
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4387	2			N	-0-					117

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					41
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					41
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					41
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					41
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

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

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1281	-0-	-889	-0-	1281	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
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5	113	1			55
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	N	8					63
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10					73
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1584	2	2	9	N	2					75
06	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1500	2	3	9	N	3					78
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1735	2	12	9	N	11					89

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
02	14B DENY		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					42
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					42
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					42
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					42
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					42
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	2283	2	2	9	Y	2					311
03	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	2049	2	2	9	Y	2					313
04	2520	X	2465	-0-	-55	-0-	2462	2	3	9	Y	3					316
05	2542	X	2464	-0-	-78	-0-	2462	2	2	9	Y	2					318
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	Y	3					321
07	2542	X	2493	-0-	-49	-0-	2476	2	17	9	Y	15	155	1			181

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	682	-0-	-494	-0-	679	2	3	9	N	3					568
03	1271	N	628	-0-	-643	-0-	626	2	2	9	N	2					570
04	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1050	2	3	9	N	3					573
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	N	2					575
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2	3	9	N	3					578
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	N	2					580

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

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

02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					175
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					175
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					175
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					175
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					175
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					175

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

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	15	2	12	9	N	11					578
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	2	10	9	N	9					587
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	15	2	9	9	N	8					595
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	N	7					602
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	9	N	5					607
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	2	3	9	N	3					610

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					25
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					25
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					25
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	51	1	4526	2	N	8					187
							9	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	11	1	5138	2	N	7					194
							8	9									
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	101	1	4922	2	N	8					202
							9	9									
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	160	1	4922	2	N	29	174	1			57
							32	9									
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	194	1	4812	2	N	5					62
							6	9									
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	374	1	4812	2	N	3					65
							3	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	134	1	1355	2	N	5					87
							6	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	196	1	1498	2	N	1					88
							1	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	38	1	1745	2	N	10					98
							11	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	2	N	24					122
							26	9									
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	143	1	2749	2	N	23					145
							25	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	391	1	2595	2	N	14					159
							15	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1245	1	124	2	N	4					104
							4	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	180	1	1372	2	N	4					108
							4	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	33	1	1481	2	N	5					113
							6	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1554	2	N	6					119
							7	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	8					127
							9	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	206	1	1370	2	N	2					129
							2	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	182	1	4753	2	N	7					137
							8	9									
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	174	1	4145	2	N	10					147
							11	9									
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	219	1	4126	2	N	13					160
							14	9									
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3963	2	6	9	N	5					165
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3722	2	11	9	N	10					175
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	810	1	3348	2	N	5					180
							6	9									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-				117
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1090	1	58	9	N	53				170
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-				170
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	782	1	11	9	N	10				180
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	1			N	-0-				180
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-				180

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				258
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				258
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				258
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 299800 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2308 - 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
02	1120	#	787	-0-	-333	-0-	787	2			N	-0-					19
03	1240	#	924	-0-	-316	-0-	924	2			N	-0-					19
04	1050	#	860	-0-	-190	-0-	860	2			N	-0-					19
05	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					19
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2					21
07	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					21

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					128
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	30	1	174	2	N	-0-					128
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	39	1	155	2	N	-0-					128
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	37	1	154	2	N	-0-					128
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	38	1	152	2	N	-0-					128
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	43	1	141	2	N	-0-					128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
02	1372	N	206	-0-	-1166	-0-	8	1	198	2	N	-0-					110
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					110
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	-0-					110
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	-0-					101

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

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

02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					143
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					143
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					143
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					143
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					143
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	N	2					145
							2	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					167
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					167
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					167
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					167
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					167
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					4

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	694	-0-	-62	-0-	683	2	11	9	Y	10					129
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	719	2	9	9	Y	8					137
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	685	2	6	9	Y	5					142
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	708	2	8	9	Y	7					149
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3					152
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					154

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2					36
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					36
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					36
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	148	2	3	9	N	3					39
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					39
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	49	2	3	9	N	3					42

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					166
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					166
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					166
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					166
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					166
07	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			N	-0-					166

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	843	2	61	9	N	55					212
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	853	2	47	9	N	43	168	1			87
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	849	2	42	9	N	38					125
05	992	N	153	-0-	-839	-0-	94	2	59	9	N	54					179
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	895	2	44	9	N	40					219
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	857	2	40	9	N	36	171	1			84

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					88
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					88
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					88
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					88
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					88
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 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
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	236	2	2	9	N	2					157
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	535	2	13	9	N	12					169
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	340	2	30	9	N	27					196
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	415	2	7	9	N	6					202
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	315	2	2	9	N	2					204
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	254	2	9	9	N	8					212

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

	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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					28
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					28
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					28
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					28

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	743	2	14	9	N	13					182
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	926	2	15	9	N	14	178	1			18
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1058	2	17	9	N	15					33
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	N	12					45
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	N	12					57
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	937	2	14	9	N	13					70

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					130
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					130
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					130
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					130
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					130
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					48
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					50
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					50
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					50

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	350	2	37	9	N	34					244
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	N	8	185	1			67
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					69
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					72
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					75
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					75

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	460	2	70	9	N	64					167
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	591	2	69	9	N	63	187	1			43
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	838	2	85	9	N	77					120
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	997	2	85	9	N	77					197
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	999	2	52	9	N	47	167	1			77
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	960	2	61	9	N	55					132

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC 103913

HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					8
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-	8	7			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					8
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	8	7			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		518	-0-	518	518	59	1	459	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		133	-0-	133	651	14	1	119	2	Y	-0-					1

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
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					248
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					248
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					248
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					248
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	N	1	179	1			70
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					70

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					36
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					36
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					36
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	1222	2			N	-0-					13
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					13
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					13
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					13
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1254	2	175	9	N	159					172
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					172

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		17	-0-	17	90	2	1	15	2	Y	-0-	8	7			-0-
04	195	N	105	-0-	-90	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	8	1	98	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10		57	-0-	57	163	5	1	52	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10		224	-0-	224	387	22	1	202	2	Y	-0-					22
05	DLQ G-10		261	-0-	261	648	30	1	231	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		255	-0-	255	903	29	1	226	2	Y	-0-					22
07	1003	N	100	-0-	-903	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					82
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					82
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					82
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					82
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					82
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	121	1	1421	2	N	-0-					200
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	177	1	1713	2	N	-0-					200
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	152	1	1421	2	N	-0-					200
05	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	170	1	1291	2	N	-0-					200
06	1590	N	1182	-0-	-408	-0-	134	1	1048	2	N	-0-					200
07	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	158	1	1358	2	N	-0-					200

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

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

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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
02	6552	X	5600	-0-	-952	-0-	439	1	5161	2	N	-0-					58
03	7254	X	5803	-0-	-1451	-0-	543	1	5260	2	N	-0-					58
04	7260	X	5265	-0-	-1995	-0-	509	1	4756	2	N	-0-					58
05	7502	X	5752	-0-	-1750	-0-	670	1	5082	2	N	-0-					58
06	7260	X	5221	-0-	-2039	-0-	591	1	4630	2	N	-0-					58
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	795	1	6824	2	N	-0-					58

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
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					72
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					72
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					72
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					72
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					72
07	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-					72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					50
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					50
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					50
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					50
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					50
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					50

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					10
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					10
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					10
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					10
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	3					13
							3	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	1	1	1			13
							1	9									

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					9
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					9
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					9
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					9
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	2					11
							2	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	1	1	1			11
							1	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					19
03	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	115	1	2103	2	Y	-0-					19
04	2250	X	2185	-0-	-65	-0-	109	1	2076	2	Y	-0-					19
05	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	110	1	2092	2	Y	-0-					19
06	2190	X	2114	-0-	-76	-0-	106	1	2008	2	Y	-0-					19
07	2263	X	2142	-0-	-121	-0-	110	1	2029	2	Y	3	3	1			19
							3	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					73
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					73
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					73
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					73
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					73

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
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	N	-0-					100
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-					100
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	39	1	746	2	N	90	175	1			15
							99	9									
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	52	1	970	2	N	6					21
							7	9									
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	34	1	670	2	N	-0-					21
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	35	1	770	2	N	-0-					21

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	-0-	-0-	-868	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	570	-0-	-158	-0-	28	1	542	2	N	-0-					5
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	-0-					5
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					5
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	N	-0-					5
06	810	N	15	-0-	-795	-0-	1	1	14	2	N	-0-					5
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	N	-0-					5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

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

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

02	1568	N	1454	-0-	-114	-0-	297	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	336	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1513	-0-	-197	-0-	355	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	366	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	373	1	1225	2	Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	369	1	1259	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

02	560	N	525	-0-	-35	-0-	107	1	418	2	Y	-0-					37
03	713	N	245	-0-	-468	-0-	52	1	193	2	Y	-0-					37
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	177	1	578	2	Y	-0-					37
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	132	1	463	2	Y	-0-					37
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	182	1	597	2	Y	-0-					37
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	135	1	461	2	Y	-0-					37

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

02	DLQ G-10		704	-0-	704	704	144	1	560	2	Y	-0-					33
03	DLQ G-10		681	-0-	681	1385	143	1	538	2	Y	-0-					33
04	1687	N	302	-0-	-1385	-0-	71	1	231	2	Y	-0-					33
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	78	1	273	2	Y	-0-					33
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	85	1	278	2	Y	-0-					33
07	310	N	154	-0-	-156	-0-	35	1	119	2	Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

02	14B2	EXT	2421	-0-	2421	2421	495	1	1926	2	Y	-0-					77
03	14B2	EXT	339	-0-	339	2760	71	1	268	2	Y	-0-					77
04	3118	X	358	-0-	-2760	-0-	84	1	274	2	Y	-0-					77
05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	260	1	912	2	Y	-0-					77
06	2580	X	623	-0-	-1957	-0-	145	1	478	2	Y	-0-					77
07	1550	X	872	-0-	-678	-0-	198	1	674	2	Y	-0-					77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	78	1	302	2	N	7					76
							8	9									
03	310	N	132	-0-	-178	-0-	27	1	102	2	N	3					79
							3	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	373	2	N	7					86
							8	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	96	1	336	2	N	1					87
							1	9									
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	48	1	159	2	N	-0-	70	1			17
07	527	N	148	-0-	-379	-0-	34	1	114	2	N	-0-					17

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT		4647	-0-	4647	4647	978	1	3669	2	Y	-0-					71
04	14B2 EXT		2821	-0-	2821	7468	662	1	2159	2	Y	-0-					71
05	9111	X	1643	-0-	-7468	-0-	364	1	1279	2	Y	-0-					71
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	316	1	1038	2	Y	-0-					71
07	2480	X	1170	-0-	-1310	-0-	265	1	905	2	Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

02	364	X	200	-0-	-164	-0-	100	1	100	2	Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

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

02	3080	X	2687	-0-	-393	-0-	760	1	1866	2	Y	55	61	1			57
							61	9									
03	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	767	1	1714	2	Y	91	60	1			88
							100	9									
04	2790	X	1545	-0-	-1245	-0-	554	1	962	2	Y	26	58	1			56
							29	9									
05	2976	X	2321	-0-	-655	-0-	699	1	1567	2	Y	50	54	1			52
							55	9									
06	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	851	1	1809	2	Y	138	64	1			126
							152	9									
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	980	1	2284	2	Y	2	59	1			69
							2	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2843	-0-	43	43	565	1	2198	2	Y	73	81	1			75
							80	9									
03	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	526	1	1801	2	Y	120	79	1			116
							132	9									
04	2100	N	1750	-0-	-350	-0-	402	1	1312	2	Y	33	76	1			73
							36	9									
05	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	525	1	1843	2	Y	75	75	1			73
							83	9									
06	2820	X	2555	-0-	-265	-0-	551	1	1810	2	Y	176	84	1			165
							194	9									
07	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	640	1	2185	2	Y	3	77	1			91
							3	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	1146	1	4459	2	Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1227	1	4604	2	Y	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	1233	1	4021	2	Y	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1233	1	4329	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	1106	1	3636	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4663	-0-	-421	-0-	1057	1	3606	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		557	-0-	557	557	278	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
04	557	X	-0-	-0-	-557	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	269	1	1045	2	Y	-0-					16
03	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	230	1	861	2	Y	-0-					16
04	990	N	814	-0-	-176	-0-	191	1	623	2	Y	-0-					16
05	1457	N	893	-0-	-564	-0-	198	1	695	2	Y	-0-					16
06	1050	N	845	-0-	-205	-0-	197	1	648	2	Y	-0-					16
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	212	1	723	2	Y	-0-					16

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3105	-0-	-171	-0-	633	1	2465	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	800	1	2999	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	777	1	2534	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	814	1	2860	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	884	1	2905	2	Y	15	7	1			15
							17	9									
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	942	1	3215	2	Y	-0-	6	1			9

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	746	1 4	2904	2 9	Y	4	4	1			4
03	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	739	1 7	2771	2 9	Y	6	4	1			6
04	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	752	1 2	2453	2 9	Y	2	4	1			4
05	4061	X	3400	-0-	-661	-0-	753	1 4	2643	2 9	Y	4	4	1			4
06	3930	X	3352	-0-	-578	-0-	779	1 10	2563	2 9	Y	9	4	1			9
07	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	770	1	2628	2	Y	-0-	4	1			5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	296 73	1 9	12747	2	Y	66					139
03	14229	X	13701	-0-	-528	-0-	314 1	1 9	13386	2	Y	1	119	1			21
04	13350	X	13053	-0-	-297	-0-	308	1	12745	2	Y	-0-					21
05	14229	X	14036	-0-	-193	-0-	320 55	1 9	13661	2	Y	50	1	8			70
06	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	313 59	1 9	13412	2	Y	54					124
07	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	327	1	14524	2	Y	-0-					124

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					43
03	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	1535	2			N	-0-					43
04	1560 N	1298	-0-	-262	-0-	1298	2			N	-0-					43
05	2573 N	1424	-0-	-1149	-0-	1424	2			N	-0-					43
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					43
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					63
03	1767 N	1291	-0-	-476	-0-	1291	2			N	-0-					63
04	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			N	-0-					63
05	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-					63
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					63
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	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

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

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

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

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1092	N	899	-0-	-193	-0-	42	1	857	2	N	-0-					98
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N	-0-					98
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	57	1	1151	2	N	-0-					98
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	38	1	773	2	N	-0-					98
06	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	52	1	1039	2	N	-0-					98
07	1240	N	567	-0-	-673	-0-	27	1	540	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -943					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -943					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1077					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-					26
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					26
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					26
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					26
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					26
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					45
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					45
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4	9	N	4	2	8			47
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					47
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8			47
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	N	5	3	8			49

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

EQV OPERATING LLC 101634
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	849	-0-	-2158	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	701	-0-	-1969	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	592	-0-	-617	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
07	837	X	518	-0-	-319	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

02	312	N	-0-	-0-	-312	-0-					Y	-0-	15	7			52
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					52
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	719	-0-	-738	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	1410	X	751	-0-	-659	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	730	-0-	-417	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
06	1110	X	706	-0-	-404	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
07	775	X	596	-0-	-179	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	X	250	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	105	-0-	-435	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	372	X	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	330	X	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	248	X	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					1

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

02	2800	N	3143	-0-	343	343	3143	2			Y	-0-	6	7			-0-
03	1360	N	1017	-0-	-343	-0-	1016	2	1	9	Y	1					1
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					1
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					1
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1	9	Y	1					2
07	2387	X	1095	-0-	-1292	-0-	1094	3	1	9	Y	1					3

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	247	2	18	9	Y	16					16
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2					18
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					23
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	43	3	10	9	Y	9					32
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	58	3	14	9	Y	13					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	397	-0-	-285	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	556	-0-	-467	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	806	-0-	-934	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1308	-0-	-490	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

02	2800	N	4322	-0-	1522	1522	4322	2			Y	-0-	4	7			-0-
03	2954	N	1432	-0-	-1522	-0-	1430	2	2	9	Y	2					2
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					2
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1					3
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	3	2	9	Y	2					5
07	2418	X	1707	-0-	-711	-0-	1704	3	3	9	Y	3					8

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-	1	7			-0-
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
05	1519	X	1142	-0-	-377	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	1664	-0-	-3048	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

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

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	79	7			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	2	4	9	Y	4					4
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					4
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	3	3	9	Y	3					7
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	Y	5					12
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	734	3	7	9	Y	6					18

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	2800	N	3143	-0-	343	343	3143	2			Y	-0-					-0-
03	1512	N	1169	-0-	-343	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	265	-0-	-1843	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	72	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					38
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	N	1	1	8			38
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					38
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	3	2	9	N	2					40

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	52	7			-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	447	2	77	9	N	70					70
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					70
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					70
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					70
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					70

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					1
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			Y	-0-					1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	3	11	1			1
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2					3
							2	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1					4
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	15	1			7
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	15					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	349	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	295	3	24	9	Y	22	10	1			13
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	7	1			6
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-	4	1			2
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
*07	527	N	166	-0-	-361	-0-	159	3	7	9	Y	6	4	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	72	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	51	1			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	23	1			105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	76	1			93

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	178	7			-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	410	2	293	9	Y	266					266
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					266
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	611	3	31	9	Y	28	177	1			117
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	320	3	217	9	Y	197	168	1			146
07	3100	N	3349	-0-	249	249	3270	3	79	9	Y	72	1	8			217

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					1
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					1
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-	32	7			97
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					97
04	1110	X	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					97
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					97
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					97
07	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	3			N	-0-					97

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	59	7			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	45	7			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	3	165	9	Y	150	124	1			26
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					26
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2					28
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	35	3	50	9	Y	45					73

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					94
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					94
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					94
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-	67	1			27
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					27
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					27

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	133	7			-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2249	2	198	9	N	180					180
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					180
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1226	3	8	9	N	7	107	1			80
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	N	9					89
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					89

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-	138	7			-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	2	3039	3	63	9	N	57					57
04	3000	N	3124	-0-	124	126	3124	3			N	-0-					57
05	2776	X	2650	-0-	-126	-0-	2496	3	154	9	N	140					197
06	2670	X	535	-0-	-2135	-0-	535	3			N	-0-	175	1			22
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3563	3	24	9	N	22					44

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

02	252	N	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-	102	7			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	N	8					8
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					8
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					8
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2	2	8			8
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					8

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	2			Y	-0-					4
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					4
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
*06	60	N	47	-0-	-13	-0-	43	2	4	9	Y	4					8
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					3
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
*06	90	N	27	-0-	-63	-0-	24	2	3	9	Y	3					6
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					6

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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	4			Y	-0-					113
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	204	2	66	9	Y	60	156	1			17
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					17
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
*06	270	N	127	-0-	-143	-0-	126	2	1	9	Y	1					18
*07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					18

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
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			Y	-0-					119
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					119
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					119
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					119
*06	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-	119	7			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	190	-0-	-566	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	186	-0-	-806	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	117	-0-	-333	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	165	1	2558	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		65	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

02	2800	N	2852	-0-	52	52	2852	2			N	-0-					27
03	2563	N	2511	-0-	-52	-0-	2401	2	110	9	N	100	101	1	1	8	25
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1	1	8			25
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					25
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					25
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1794	2	10	9	N	9					34

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

02	140	N	80	-0-	-60	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					67
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					67
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					67
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					67
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					67
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

02	1232	X	335	-0-	-897	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	228	-0-	-516	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

02	504	N	494	-0-	-10	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	449	-0-	-109	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19 84	1 9	314	2	Y	76	54	1			22
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22 125	1 9	337	2	Y	114	89	1			25
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33 23	1 9	521	2	Y	21	37	1			9
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33 42	1 9	516	2	Y	38	31	1			16
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	2	Y	-0-	16	1			-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
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	N	-0-					122
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	35	1	587	2	N	-0-					122
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-					122
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	N	-0-					122
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	32	1	505	2	N	-0-					122
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	987	-0-	-77	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	1066	-0-	-44	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2074	-0-	-1034	-0-	118	1	1956	2	Y	-0-	110	1			-0-
03	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	172	1	2931	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2858	-0-	-772	-0-	171	1	2687	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3052	-0-	-699	-0-	184	1	2868	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3046	-0-	-584	-0-	182	1	2864	2	Y	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	192	1	3002	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		8		-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

02	112	N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2026

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	60	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	975	-0-	-135	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	53	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	503	-0-	-547	-0-	30	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	53	1	826	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	110	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	100	1	1698	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1718	-0-	-262	-0-	103	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	122	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	131	1	2055	2	Y	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	142	1	2222	2	Y	595	386	1			209
							655	9									

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1036	N	655	-0-	-381	-0-	37	1	617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	Y	-0-	6	1			-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	75	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2026

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 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
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	223	-0-	-347	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 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
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1	1299	2	Y	466	379	1			134
							513	9									
03	2201	N	1480	-0-	-721	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-	134	1			-0-
04	2070	N	1301	-0-	-769	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1720	-0-	-388	-0-	104	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3130	-0-	130	130	188	1	2942	2	Y	-0-					-0-
05	2468	N	2338	-0-	-130	-0-	141	1	2197	2	Y	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	126	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					25
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					25
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					25
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					25
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					25
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	17	-0-	17	77	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
04		81	4	-0-	-77	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

02	868	N	774	-0-	-94	-0-	44	1	730	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	55	1	927	2	Y	-0-			-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	-0-			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	53	1	824	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	55	1	856	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

02	1484	X	1136	-0-	-348	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-			-0-
03	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-			-0-
04	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-			-0-
05	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	84	1	1303	2	Y	-0-			-0-
06	1320	X	1202	-0-	-118	-0-	72	1	1130	2	Y	-0-			-0-
07	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	78	1	1219	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O																	
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	118	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	37	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					23
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					23
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					23
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					23
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					23
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	854	2	25	9	N	23	1	8			45

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

02	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		87	-0-	87	148	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		83	-0-	83	231	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	283	X	52	-0-	-231	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	110	1	1823	2	Y	-0-					75
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	2	Y	-0-					75
04	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	110	1	1718	2	Y	-0-					75
05	2139	N	1704	-0-	-435	-0-	103	1	1601	2	Y	-0-					75
06	2280	N	1924	-0-	-356	-0-	115	1	1809	2	Y	-0-					75
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	115	1	1800	2	Y	-0-					75

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	60	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	818	-0-	-453	-0-	45	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	860	-0-	-340	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	746	-0-	-401	-0-	45	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	124	1	2045	2	Y	435	324	1			125
							479	9									
03	3100	N	3391	-0-	291	291	151	1	2560	2	Y	618	645	1			98
							680	9									
04	3000	N	4087	-0-	1087	1378	163	1	2554	2	Y	1245	1070	1			273
							1370	9									
05	3100	N	3320	-0-	220	1598	138	1	2152	2	Y	936	818	1			391
							1030	9									
06	4977	X	3379	-0-	-1598	-0-	131	1	2057	2	Y	1083	1029	1			445
							1191	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	144	1	2257	2	Y	595	831	1			209
							655	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

02	504	N	502	-0-	-2	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

02	504	N	463	-0-	-41	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	26	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

02	644	X	630	-0-	-14	-0-	36	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	585	-0-	-128	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	706	-0-	-7	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	575	-0-	-115	-0-	34	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	648	-0-	-1026	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					69
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					69
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					69
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					69
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					69
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					69

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					16
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					16
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					16
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					16
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					16
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					16

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

02	868	N	724	-0-	-144	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	87	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

02	1549	X	790	-0-	-759	-0-	2	1	788	2	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	868	N	648	-0-	-220	-0-	1	1	647	2	N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	620	-0-	-496	-0-	2	1	618	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	2184	X	2034	-0-	-150	-0-	116	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	114	1	1943	2	Y	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	149	1	2343	2	Y	-0-					-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	147	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	145	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2208	-0-	-365	-0-	133	1	2075	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	351	-0-	-39	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	406	-0-	-152	-0-	25	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	391	-0-	-149	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	261	-0-	-297	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	80	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	868	-0-	-122	-0-	52	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	898	-0-	-125	-0-	54	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	816	-0-	-114	-0-	49	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	483	-0-	-301	-0-	483	2			N	-0-					27
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					27
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					27
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					27
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					27
07	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	42	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	45	1	695	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	124	-0-	-310	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	70	-0-	-530	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	154	-0-	-280	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	960	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	2	Y	-0-					49
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	104	1	1762	2	Y	-0-					49
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	103	1	1608	2	Y	-0-					49
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	-0-					49
06	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	78	1	1222	2	Y	-0-					49
07	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	100	1	1560	2	Y	-0-					49

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 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
02	1428	N	670	-0-	-758	-0-	38	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	62	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	772	-0-	-518	-0-	46	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	538	-0-	-542	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	238	-0-	-182	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	184	-0-	-95	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	X	524	-0-	-624	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	360	-0-	-911	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	324	-0-	-726	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	408	-0-	-677	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	219	-0-	-681	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	263	-0-	-326	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	42	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	65	X	23	-0-	-42	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		74	-0-	74	137	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		26	-0-	26	163	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	238	X	75	-0-	-163	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	560	N	333	-0-	-227	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	867	-0-	-873	-0-	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	1128	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

02	1232	X	1139	-0-	-93	-0-	65	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1253	-0-	-7	-0-	75	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

02	2576	X	1894	-0-	-682	-0-	500	1	1394	2	Y	-0-					13
03	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	536	1	1354	2	Y	-0-					13
04	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	575	1	1581	2	Y	-0-					13
05	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	533	1	1389	2	Y	-0-					13
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	554	1	1544	2	Y	-0-					13
07	2232	X	2220	-0-	-12	-0-	562	1	1658	2	Y	-0-					13

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2026

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	80681	X	29280	-0-	-51401	-0-	1654	1	27319	2	Y	279	199	1			80
							307	9									
03	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	1669	1	28358	2	Y	619	601	1			98
							681	9									
04	32190	X	1118	-0-	-31072	-0-	62	1	965	2	Y	83	163	1			18
							91	9									
05	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					Y	-0-					-0-
07	32426	X	-0-	-0-	-32426	-0-					Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	75	1	1237	2	N	-0-					82
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	N	-0-					82
04	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	63	1	985	2	N	-0-					82
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	86	1	1334	2	N	-0-					82
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	-0-					82
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1	1466	2	N	-0-					82

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

02	420	X	249	-0-	-171	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	235	-0-	-230	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	191	-0-	-229	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	181	-0-	-253	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	77	-0-	-343	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12720	2	66	9	N	60	1	8			104
03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	14969	2	111	9	N	101	180	1	2	8	23
04	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					23
05	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					23
06	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13429	2	95	9	N	86	4	8			105
07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13735	2	3	9	N	3	3	8			105

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

02	4769	X	2268	-0-	-2501	-0-	7	1	2260	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2	1	9	N	1	1	8			132
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					132
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	5	1	3153	2	N	-0-					132
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2945	2	4	9	N	4	4	8			132
07	3069	X	1165	-0-	-1904	-0-	4	1	1160	2	N	1	1	8			132
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2890	-0-	-918	-0-	165	1	2725	2	N	-0-					193
03	4216	X	3300	-0-	-916	-0-	183	1	3117	2	N	-0-					193
04	4080	X	2076	-0-	-2004	-0-	124	1	1952	2	N	-0-					193
05	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	193	1	3000	2	N	-0-					193
06	3750	X	2970	-0-	-780	-0-	178	1	2792	2	N	-0-					193
07	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	187	1	2915	2	N	-0-					193

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10780	X	10557	-0-	-223	-0-	599	1	9891	2	N	61	178	1			45
							67	9									
03	12183	X	11332	-0-	-851	-0-	626	1	10641	2	N	59					104
							65	9									
04	11790	X	11286	-0-	-504	-0-	673	1	10556	2	N	52					156
							57	9									
05	12183	X	11622	-0-	-561	-0-	696	1	10825	2	N	92	178	1			70
							101	9									
06	11310	X	11160	-0-	-150	-0-	665	1	10441	2	N	49					119
							54	9									
07	11687	X	11382	-0-	-305	-0-	679	1	10608	2	N	86	180	1			25
							95	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548	X	9542	-0-	-6	-0-	541	1	8928	2	N	66					175
							73	9									
03	10571	X	10197	-0-	-374	-0-	567	1	9630	2	N	-0-					175
04	10230	X	9965	-0-	-265	-0-	597	1	9368	2	N	-0-					175
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	651	1	10120	2	N	-0-					175
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	619	1	9729	2	N	67	177	1			65
							74	9									
07	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	642	1	10029	2	N	47					112
							52	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10447	2	4	9	Y	4	1	8			3
03	10509	X	10436	-0-	-73	-0-	10435	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-
04	10170	X	10094	-0-	-76	-0-	10094	2			Y	-0-					-0-
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10523	2	10	9	Y	9	5	1	2	8	2
06	10170	X	10028	-0-	-142	-0-	10027	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
07	10509	X	10173	-0-	-336	-0-	10164	2	9	9	Y	8	4	1	1	8	3

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9809	2	4	9	N	4	4	8			162
03	9703	X	9632	-0-	-71	-0-	9631	2	1	9	N	1	1	8			162
04	8940	X	8385	-0-	-555	-0-	8224	2	161	9	N	146	184	1	12	8	112
05	10850	X	6265	-0-	-4585	-0-	6261	2	4	9	N	4	4	8			112
06	10500	X	4121	-0-	-6379	-0-	4121	2			N	-0-					112
07	10850	X	6168	-0-	-4682	-0-	6118	2	50	9	N	45	1	8			156

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	368	1	6073	2	Y	870	652	1			249
							957	9									
03	7781	X	7403	-0-	-378	-0-	375	1	6369	2	Y	599	753	1			95
							659	9									
04	7530	X	6433	-0-	-1097	-0-	386	1	6047	2	Y	-0-	95	1			-0-
05	8184	X	6551	-0-	-1633	-0-	396	1	6155	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	6581	-0-	-1339	-0-	394	1	6187	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	6573	-0-	-1611	-0-	395	1	6178	2	Y	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	N	-0-					47
03	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	125	1	2126	2	N	-0-					47
04	2670	X	2062	-0-	-608	-0-	124	1	1938	2	N	-0-					47
05	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					47
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	164	1	2580	2	N	-0-					47
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	799	1	13191	2	N	-0-					102
03	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	863	1	14669	2	N	-0-					102
04	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	891	1	13975	2	N	-0-					102
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	937	1	14572	2	N	-0-					102
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	937	1	14714	2	N	-0-					102
07	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	966	1	15084	2	N	-0-					102

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
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	367	1	6070	2	N	-0-					85
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	415	1	7052	2	N	-0-					85
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	462	1	7247	2	N	-0-					85
05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	498	1	7738	2	N	-0-					85
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	463	1	7272	2	N	-0-					85
07	7967	X	6370	-0-	-1597	-0-	383	1	5987	2	N	-0-					85

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
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20496	X	19457	-0-	-1039	-0-	1107	1	18277	2	Y	66					94
							73	9									
03	22692	X	21241	-0-	-1451	-0-	1176	1	19985	2	Y	73	92	1			75
							80	9									
04	21960	X	20270	-0-	-1690	-0-	1213	1	19022	2	Y	32					107
							35	9									
05	22568	X	20721	-0-	-1847	-0-	1249	1	19430	2	Y	38	88	1			57
							42	9									
06	20850	X	19962	-0-	-888	-0-	1193	1	18743	2	Y	24					81
							26	9									
07	21545	X	20373	-0-	-1172	-0-	1224	1	19117	2	Y	29					110
							32	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	29316	X	28031	-0-	-1285	-0-	1596	1	26362	2	Y	66					94
							73	9									
03	32643	X	30614	-0-	-2029	-0-	1697	1	28837	2	Y	73	92	1			75
							80	9									
04	31590	X	29467	-0-	-2123	-0-	1764	1	27666	2	Y	34					109
							37	9									
05	32643	X	30370	-0-	-2273	-0-	1832	1	28496	2	Y	38	90	1			57
							42	9									
06	30210	X	29258	-0-	-952	-0-	1750	1	27482	2	Y	24					81
							26	9									
07	31031	X	29997	-0-	-1034	-0-	1803	1	28162	2	Y	29					110
							32	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23100	X	21625	-0-	-1475	-0-	1229	1	20305	2	Y	83	184	1			28
							91	9									
03	25575	X	25165	-0-	-410	-0-	1395	1	23695	2	Y	68					96
							75	9									
04	24810	X	24502	-0-	-308	-0-	1464	1	22973	2	Y	59	91	1			64
							65	9									
05	25637	X	25393	-0-	-244	-0-	1531	1	23803	2	Y	54					118
							59	9									
06	24961	X	24961	-0-	-0-	-0-	1491	1	23419	2	Y	46	92	1			72
							51	9									
07	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	1553	1	24259	2	Y	41					113
							45	9									

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24332	X	23236	-0-	-1096	-0-	1321	1	21824	2	Y	83	181	1			28
							91	9									
03	26939	X	25131	-0-	-1808	-0-	1393	1	23661	2	Y	70					98
							77	9									
04	26670	X	23796	-0-	-2874	-0-	1422	1	22313	2	Y	55	93	1			60
							61	9									
05	27559	X	24217	-0-	-3342	-0-	1460	1	22699	2	Y	53					113
							58	9									
06	26670	X	23570	-0-	-3100	-0-	1408	1	22112	2	Y	45	88	1			70
							50	9									
07	25730	X	24298	-0-	-1432	-0-	1459	1	22794	2	Y	41					111
							45	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40096	X	38681	-0-	-1415	-0-	2205	1	36428	2	Y	44	45	1			62
							48	9									
03	44609	X	41825	-0-	-2784	-0-	2319	1	39405	2	Y	92	90	1			64
							101	9									
04	43170	X	39684	-0-	-3486	-0-	2374	1	37237	2	Y	66	89	1			41
							73	9									
05	44609	X	40616	-0-	-3993	-0-	2448	1	38076	2	Y	84	85	1			40
							92	9									
06	41430	X	39627	-0-	-1803	-0-	2367	1	37171	2	Y	81	89	1			32
							89	9									
07	42811	X	40691	-0-	-2120	-0-	2445	1	38198	2	Y	44	43	1			33
							48	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41020	X	37617	-0-	-3403	-0-	2144	1	35423	2	Y	45	46	1			62
							50	9									
03	45415	X	41158	-0-	-4257	-0-	2282	1	38775	2	Y	92	90	1			64
							101	9									
04	43950	X	39292	-0-	-4658	-0-	2350	1	36869	2	Y	66	89	1			41
							73	9									
05	43462	X	39919	-0-	-3543	-0-	2406	1	37421	2	Y	84	85	1			40
							92	9									
06	40290	X	39482	-0-	-808	-0-	2358	1	37033	2	Y	83	90	1			33
							91	9									
07	41633	X	41042	-0-	-591	-0-	2466	1	38529	2	Y	43	44	1			32
							47	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28336	X	26300	-0-	-2036	-0-	1498	1	24751	2	Y	46	47	1			63
							51	9									
03	31372	X	28447	-0-	-2925	-0-	1576	1	26772	2	Y	90	90	1			63
							99	9									
04	29670	X	26986	-0-	-2684	-0-	1613	1	25300	2	Y	66	88	1			41
							73	9									
05	30659	X	27640	-0-	-3019	-0-	1664	1	25885	2	Y	83	84	1			40
							91	9									
06	29640	X	27201	-0-	-2439	-0-	1623	1	25487	2	Y	83	90	1			33
							91	9									
07	29109	X	27925	-0-	-1184	-0-	1677	1	26200	2	Y	44	44	1			33
							48	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33292	X	28047	-0-	-5245	-0-	1598	1	26401	2	Y	44	45	1			62
							48	9									
03	35588	X	30393	-0-	-5195	-0-	1684	1	28607	2	Y	93	90	1			65
							102	9									
04	33030	X	28878	-0-	-4152	-0-	1726	1	27079	2	Y	66	90	1			41
							73	9									
05	34131	X	29724	-0-	-4407	-0-	1791	1	27845	2	Y	80	83	1			38
							88	9									
06	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	1808	1	28396	2	Y	81	87	1			32
							89	9									
07	32652	X	32652	-0-	-0-	-0-	1962	1	30642	2	Y	44	43	1			33
							48	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30464	X	28375	-0-	-2089	-0-	3	1	28102	2	Y	245	195	1			78
							270	9									
03	33728	X	30754	-0-	-2974	-0-	2	1	30523	2	Y	208	204	1			82
							229	9									
04	32640	X	29751	-0-	-2889	-0-	2	1	29573	2	Y	160	108	1			134
							176	9									
05	33201	X	29297	-0-	-3904	-0-	3	1	29085	2	Y	190	214	1			110
							209	9									
06	30390	X	28689	-0-	-1701	-0-	3	1	28441	2	Y	223	199	1			134
							245	9									
07	31403	X	29523	-0-	-1880	-0-	80	1	29275	2	Y	153	113	1			174
							168	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28980	X	25536	-0-	-3444	-0-	3	1	25310	2	Y	203	163	1			65
							223	9									
03	31682	X	28172	-0-	-3510	-0-	2	1	28017	2	Y	139	149	1			55
							153	9									
04	30660	X	26489	-0-	-4171	-0-	2	1	26382	2	Y	95	70	1			80
							105	9									
05	30628	X	26503	-0-	-4125	-0-	3	1	26345	2	Y	141	139	1			82
							155	9									
06	27360	X	26050	-0-	-1310	-0-	2	1	25891	2	Y	143	139	1			86
							157	9									
07	28272	X	27156	-0-	-1116	-0-	74	1	26960	2	Y	111	73	1			124
							122	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27020	X	25247	-0-	-1773	-0-	4	1	24942	2	Y	274	229	1			142
							301	9									
03	28892	X	27468	-0-	-1424	-0-	27164	2	304	9	Y	276	259	1			159
04	27960	X	26061	-0-	-1899	-0-	25870	2	191	9	Y	174	173	1			160
05	28551	X	26621	-0-	-1930	-0-	26378	2	243	9	Y	221	271	1			110
06	27060	X	25535	-0-	-1525	-0-	25300	2	235	9	Y	214	181	1			143
07	27962	X	26048	-0-	-1914	-0-	25782	2	266	9	Y	242	275	1			110

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42448	X	37493	-0-	-4955	-0-	6	1	37199	2	Y	262	218	1			136
							288	9									
03	44268	X	43761	-0-	-507	-0-	43454	2	307	9	Y	279	254	1			161
04	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	44624	2	180	9	Y	164	174	1			151
05	46579	X	46579	-0-	-0-	-0-	46335	2	244	9	Y	222	263	1			110
06	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	44965	2	235	9	Y	214	181	1			143
07	46283	X	45733	-0-	-550	-0-	45467	2	266	9	Y	242	275	1			110

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42588	X	2826	-0-	-39762	-0-	148	1	2643	2	Y	32	84	1			16
							35	9									
03	45415	X	7768	-0-	-37647	-0-	432	1	7332	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
04	43950	X	7080	-0-	-36870	-0-	424	1	6656	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	41323	X	6775	-0-	-34548	-0-	409	1	6366	2	Y	-0-					-0-
06	27930	X	6943	-0-	-20987	-0-	416	1	6527	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	6960	-0-	-821	-0-	419	1	6541	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					115
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					115
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					115
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					85
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1059	2	1	9	N	1					86
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1					87
05	1519	N	697	-0-	-822	-0-	697	2			N	-0-					87
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					87
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					87

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1					95
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	263	2	1	9	N	1					96
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					97
05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-					97
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					97
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					73
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					73
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					73
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					73
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	395	2	24	9	N	22					95
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					95

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					48
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	326	2	N	57					105
							63	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	58					163
							64	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	18	152	1			29
							20	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	45					74
							50	9									
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	1	1	459	2	N	12					86
							13	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-					194
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-					194
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					194
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					194
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	2	N	-0-					194
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	2	N	-0-					194

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					6
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					6
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					6
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					6
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					6
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					6
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					8
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					8
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					8
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					8
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					12
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					12
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					12
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					12
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-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-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3671	-0-	-473	-0-	3662	2	9	9	N	8					125
03	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	4368	2	8	9	N	7	79	1			53
04	4650	X	3946	-0-	-704	-0-	3938	2	8	9	N	7					60
05	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	4307	2			N	-0-					60
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5284	2	24	9	N	22					82
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					82

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 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
02	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	2590	2	9	9	N	8					55
03	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3089	2	9	9	N	8					63
04	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	2785	2	7	9	N	6	1	8			68
05	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	3046	2	8	9	N	7					75
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3737	2	24	9	N	22					97
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					97

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
02	14B2 EXT		170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					-0-
03	328	X	158	-0-	-170	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	271	2	24	9	N	22					138
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	235	2	20	9	N	18					156
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	282	2	25	9	N	23					179
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	196	2	25	9	N	23					202
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	285	2	17	9	N	15					217
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	246	2	15	9	N	14	90	1			141

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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					60
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	4			N	-0-					60
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	4			N	-0-					60
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	4			N	-0-					60
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	4			N	-0-					60
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	4			N	-0-					60

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
03	236	X	128	-0-	-108	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1008	X	883	-0-	-125	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	754	-0-	-386	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	960	X	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	992	X	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	141	-0-	-279	-0-	141	2			N	-0-					54
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					54
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					54
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					54
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2			N	-0-					54
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					54

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
02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	960	X	435	-0-	-525	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	992	X	449	-0-	-543	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
03	238	X	127	-0-	-111	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
03	245	X	134	-0-	-111	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	414	2	125	9	Y	114	191	1			108
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1159	2	77	9	Y	70					178
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1225	2	95	9	Y	86	154	1			110
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	883	2	94	9	Y	85	155	1			40
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	849	2	53	9	Y	48					88
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	801	2	61	9	Y	55					143

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					57
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2356	2	64	9	Y	58					115
04	2040	X	1712	-0-	-328	-0-	1668	2	44	9	Y	40					155
05	2418	X	1235	-0-	-1183	-0-	1128	2	107	9	Y	97					252
06	2340	X	2235	-0-	-105	-0-	2235	2			Y	-0-	179	1			73
07	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1440	2	54	9	Y	49					122

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					-0-
03	493	X	130	-0-	-363	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 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
02	2072	N	1668	-0-	-404	-0-	1668	2			N	-0-					59
03	2201	N	1616	-0-	-585	-0-	1616	2			N	-0-					59
04	2340	N	1776	-0-	-564	-0-	1776	2			N	-0-					59
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					59
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					59
07	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			N	-0-					59

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	555	2	2	9	Y	2					54
03	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			Y	-0-					54
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					54
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					54
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					55
07	868	N	90	-0-	-778	-0-	90	2			Y	-0-					55

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
02	532	X	182	-0-	-350	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	899	X	156	-0-	-743	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	870	X	116	-0-	-754	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	899	X	118	-0-	-781	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	750	X	116	-0-	-634	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-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
02	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
03	242	X	135	-0-	-107	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	985	-0-	-410	-0-	985	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

02	14B2 EXT		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		124	-0-	124	247	124	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		116	-0-	116	363	116	2			N	-0-					-0-
05	471	X	108	-0-	-363	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	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

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

02	924	N	411	-0-	-513	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	599	-0-	-451	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

02	2800	N	4118	-0-	1318	1318	4118	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	126	-0-	-1318	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	107	-0-	-1381	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	137	-0-	-1303	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	106	-0-	-1382	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

02	1148	N	235	-0-	-913	-0-	235	2			N	-0-					27
03	1395	N	367	-0-	-1028	-0-	367	2			N	-0-					27
04	1020	N	162	-0-	-858	-0-	162	2			N	-0-					27
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					27
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					27
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	1848	X	268	-0-	-1580	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	204	-0-	-1749	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	660	X	262	-0-	-398	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	465	X	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	330	X	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-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
02	1260	N	720	-0-	-540	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-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
02	2212	N	1328	-0-	-884	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1815	-0-	-603	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

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
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					87
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					87
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					87
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					87
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					87
07	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	2			N	-0-					87

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
02	T. A.		1591	-0-	1591	1591	1591	2			N	-0-					-0-
03	1765	X	174	-0-	-1591	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	152	-0-	-1584	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	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
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	150	-0-	-1110	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-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
02	2016	N	1856	-0-	-160	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1664	-0-	-537	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1371	-0-	-1	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3801	-0-	801	835	3801	2			N	-0-					-0-
07	3043	N	2208	-0-	-835	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	162	-0-	-818	-0-	162	2			N	-0-					39
03	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-					39
04	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-					39
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					39
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					39
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		134	-0-	134	256	134	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		151	-0-	151	407	151	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					-0-
03	422	X	137	-0-	-285	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

02	1428	N	832	-0-	-596	-0-	832	2			N	-0-					28
03	1643	N	622	-0-	-1021	-0-	622	2			N	-0-					28
04	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2			N	-0-					28
05	930	N	614	-0-	-316	-0-	614	2			N	-0-					28
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					28
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			N	-0-					28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					48
03	1178	N	915	-0-	-263	-0-	915	2			N	-0-					48
04	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					48
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					48
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					48
07	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1143	-0-	-34	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					-0-
04	2548	N	2346	-0-	-202	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	1708	X	839	-0-	-869	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1794	-0-	-97	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2281	-0-	-137	-0-	2281	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
02	784	N	266	-0-	-518	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	990	N	713	-0-	-277	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-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
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					114
*03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					114
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					114
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					114
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					67
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					67
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					67
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					67
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					67
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					67

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
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	340	-0-	-2068	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	879	-0-	-1136	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	494	-0-	-1276	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	683	-0-	-495	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	900	X	472	-0-	-428	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	868	X	856	-0-	-12	-0-	856	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
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	761	-0-	-324	-0-	761	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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

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
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	509	-0-	-1072	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	186	-0-	-1554	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	121	-0-	-902	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	480	N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					67
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					67
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					67
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					67
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					67
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					67

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					85
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					85
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					85
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					85
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					85
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					85

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	480	N	201	-0-	-279	-0-	110	2	91	9	N	83					83
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	588	2	97	9	N	88	145	1			26
06	990	N	128	-0-	-862	-0-	128	2			N	-0-					26
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					26

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					19
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					19
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					19
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					27
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					62
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					62
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					35
03	1054	N	660	-0-	-394	-0-	660	2			N	-0-					35
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					35
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					35
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					35
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					35

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
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					24
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					24
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					24
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					24
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					24

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
02	728	N	425	-0-	-303	-0-	425	2			N	-0-					32
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			N	-0-					32
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					32
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					32
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					32
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	368	2			N	-0-					85
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					85
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					85
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					85
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					85
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					85

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
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					37
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					37
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					37
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					37
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					37
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					37

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
02	1176	N	1007	-0-	-169	-0-	1007	2			N	-0-					40
03	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2			N	-0-					40
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					40
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					40
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					40
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					73
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					73
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					73
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					73
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					96
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					96
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					96
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					9
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					21
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					21
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					21
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					21
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					21

RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					143
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	140	1			3
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					3
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					3
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

02	728	N	652	-0-	-76	-0-	56	1	588	3	N	7					35
							8	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	76	1	842	3	N	-0-					35
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	76	1	790	3	N	17					52
							19	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	N	-0-					52
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	814	3	N	13	30	1			35
							14	9									
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	78	1	825	3	N	2					37
							2	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					75
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-					75
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	6	1	62	3	N	-0-					75
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					75
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1546	-0-		-414	-0-	135	1	1408	3	N	3					135
								3	9									
03	1829	N	1535	-0-		-294	-0-	126	1	1409	3	N	-0-					135
04	1770	N	1088	-0-		-682	-0-	95	1	993	3	N	-0-					135
05	1705	N	1415	-0-		-290	-0-	120	1	1295	3	N	-0-					135
06	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	142	1	1485	3	N	-0-					135
07	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	114	1	1197	3	N	5					140
								6	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			40

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3453	-0-		653	653	3453	2			N	-0-					47
03	3744	X	3091	-0-		-653	-0-	3084	2	7	9	N	6					53
04	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	2767	2	2	9	N	2					55
05	2635	X	2399	-0-		-236	-0-	2399	2			N	-0-					55
06	2550	X	2392	-0-		-158	-0-	2392	2			N	-0-					55
07	2635	X	2248	-0-		-387	-0-	2248	2			N	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					37
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					37
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					37
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	N	-0-					37
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					37
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					37

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	62	1	647	3	N	-0-					48
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	81	1	909	3	N	-0-	1	5			47
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	N	-0-					47
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	81	1	867	3	N	-0-					47
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	74	1	776	3	N	-0-					47
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	850	3	N	-0-					47

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	360	-0-	-200	-0-	31	1	322	3	N	6					78
							7	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	82	1	909	3	N	5					83
							6	9									
04	660	N	433	-0-	-227	-0-	38	1	395	3	N	-0-					83
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	788	3	N	6	42	1			47
							7	9									
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	69	1	727	3	N	-0-					47
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	N	-0-					47

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	3	N	-0-					28
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	110	1	1222	3	N	7					35
							8	9									
04	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	96	1	998	3	N	-0-					35
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	149	1	1604	3	N	13					48
							14	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	128	1	1341	3	N	-0-					48
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	116	1	1224	3	N	-0-	5	5			43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	3	N	35					112
							39	9									
03	1023	X	920	-0-	-103	-0-	71	1	794	3	N	50					162
							55	9									
04	990	X	961	-0-	-29	-0-	72	1	753	3	N	124	209	1			77
							136	9									
05	1023	X	57	-0-	-966	-0-	5	1	52	3	N	-0-					77
06	990	X	274	-0-	-716	-0-	22	1	234	3	N	16					93
							18	9									
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	75	1			18

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	154	1	1598	3	N	15					65
							17	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	176	1	1966	3	N	-0-					65
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	163	1	1702	3	N	18					83
							20	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	3	N	19					102
							21	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	167	1	1751	3	N	-0-					102
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	159	1	1677	3	N	-0-					102

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	146	1	1518	3	N	315	328	1			227
							347	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	N	159	246	1			140
							175	9									
04	990	N	816	-0-	-174	-0-	62	1	651	3	N	94	157	1			77
							103	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	121	1	1308	3	N	170	167	1			80
							187	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	937	3	N	182					262
							200	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	166	1	1750	3	N	286	506	1			42
							315	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	N	25					110
							28	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	N	44	111	1			43
							48	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	17					60
							19	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	N	40					100
							44	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	531	3	N	25					125
							28	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	N	185	140	1			170
							204	9									

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	640	3	N	81					133
							89	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	N	87					220
							96	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	951	3	N	76	178	1			118
							84	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	927	3	N	79	145	1			52
							87	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	91	1	954	3	N	65					117
							72	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	82	1	864	3	N	224	156	1			185
							246	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	34	1	356	3	N	-0-			15
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	33	1	371	3	N	-0-			15
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	30	1	317	3	N	-0-			15
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	N	-0-			15
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	3	N	-0-			15
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-			15

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	157	1	1955	2	Y	-0-			2
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	160	1	2287	2	Y	-0-			2
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	139	1	2533	2	Y	21			23
							23	9							
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	114	1	1897	2	Y	-0-			23
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1636	2	Y	-0-			23
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1564	2	Y	-0-			23

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

02	2800	N	1796	-0-	-1004	91	164	1	1632	2	Y	-0-			76
03	1725	N	1634	-0-	-91	-0-	166	1	1468	2	Y	-0-			76
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	162	1	1395	2	Y	-0-			76
05	1984	N	1464	-0-	-520	-0-	186	1	1278	2	Y	-0-			76
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	208	1	1445	2	Y	-0-			76
07	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	135	1	969	2	Y	-0-			76

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

02	308	N	237	-0-	-71	-0-	18	1	219	2	N	-0-			44
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	2	N	-0-			44
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	3			47
							3	9							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-			47
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-			47
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	16	1	261	2	N	-0-			47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	892	2	N	-0-					3
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	60	1	856	2	N	-0-					3
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	77	1	1400	2	N	11					14
							12	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	N	-0-					14
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	145	1	2119	2	N	-0-					14
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	128	1	2149	2	N	-0-					14

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

02	1176	X	945	-0-	-231	-0-	70	1	875	2	N	-0-					3
03	1302	X	1205	-0-	-97	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					3
04	3000	N	3255	-0-	255	255	168	1	3059	2	N	25					28
							28	9									
05	3100	N	2940	-0-	-160	95	167	1	2773	2	N	-0-					28
06	3000	N	3036	-0-	36	131	195	1	2841	2	N	-0-					28
07	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	185	1	3094	2	N	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

02	2800	N	1387	-0-	-1413	3992	103	1	1284	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1994	-0-	-1106	2886	130	1	1864	2	Y	-0-					2
04	3000	N	1961	-0-	-1039	1847	101	1	1843	2	Y	15					17
							17	9									
05	3100	N	1971	-0-	-1129	718	112	1	1859	2	Y	-0-					17
06	2274	N	1556	-0-	-718	-0-	100	1	1456	2	Y	-0-					17
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	89	1	1493	2	Y	-0-					17

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

02	168	N	119	-0-	-49	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					1
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					1
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1					2
							1	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	-0-					2
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	2	Y	-0-					2
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	67	1	1120	2	Y	-0-					2

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	713	2	Y	-0-					2
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	-0-					2
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	48	1	879	2	Y	7					9
							8	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					9
06	450	N	189	-0-	-261	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					9
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	Y	-0-					9

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	11732	X	11118	-0-	-614	-0-	2642	1	8476	3	Y	-0-					63
03	12958	X	12257	-0-	-701	-0-	2739	1	9518	3	Y	-0-					63
04	12360	X	11835	-0-	-525	-0-	2733	1	9102	3	Y	-0-					63
05	12431	X	12218	-0-	-213	-0-	2951	1	9267	3	Y	-0-					63
06	11910	X	11745	-0-	-165	-0-	2667	1	9078	3	Y	-0-					63
07	12307	X	12144	-0-	-163	-0-	2722	1	9422	3	Y	-0-					63

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	472	1	1513	3	Y	-0-					8
03	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	412	1	1432	3	Y	-0-					8
04	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	420	1	1397	3	Y	-0-					8
05	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	427	1	1340	3	Y	-0-					8
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	404	1	1375	3	Y	-0-					8
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	410	1	1420	3	Y	-0-					8

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33	166	1			36
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2651	2	28	9	N	25					61
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2458	2	21	9	N	19	2	8			78
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2622	2	24	9	N	22					100
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	2	24	9	N	22	1	8			121
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2593	2	19	9	N	17	75	1	2	8	61

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1283	2	103	9	N	94	160	1			194
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1439	2	138	9	N	125					319
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1159	2	69	9	N	63	171	1	6	8	205
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1436	2	124	9	N	113	178	1			140
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1192	2	76	9	N	69	5	8			204
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1201	2	142	9	N	129	180	1	7	8	146

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210

02	644	N	426	-0-	-218	-0-	423	2	3	9	N	3					187
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	327	2	3	9	N	3					190
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	353	2	25	9	N	23	97	1	13	8	103
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	455	2	8	9	N	7					110
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	9	N	13	13	8			110
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	343	2	21	9	N	19	16	8			113

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					27
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					380
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					380
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					380
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					380
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					380
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					380

EQV OPERATING LLC 101634
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SABINE ENERGY INC. 103925
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
02	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2026

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

02	2072 X	1903	-0-	-169	-0-	109	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2294 X	1764	-0-	-530	-0-	98	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 10796

02	728 N	636	-0-	-92	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	42	1	718	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 7467

02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					24
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	N	-0-					24
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	31	1	481	2	N	-0-					24
05	589 N	326	-0-	-263	-0-	20	1	306	2	N	-0-					24
06	570 N	375	-0-	-195	-0-	22	1	353	2	N	-0-					24
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	23	1	360	2	N	-0-					24

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	179	1	575	3	N	7					8
							8	9										
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	249	1	863	3	N	45					53
							50	9										
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	273	1	911	3	N	-0-					53
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	248	1	779	3	N	-0-					53
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	258	1	879	3	N	88	122	1			19
							97	9										
07	1147	N	818	-0-	-329	-0-	182	1	632	3	N	4					23
							4	9										

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4536	X	4313	-0-	-223	-0-	1025	1	3288	3	Y	-0-					134
03	4960	X	4128	-0-	-832	-0-	923	1	3205	3	Y	-0-					134
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1031	1	3434	3	Y	-0-					134
05	4805	X	3589	-0-	-1216	-0-	866	1	2721	3	Y	2					136
							2	9										
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1091	1	3714	3	Y	-0-					136
07	4774	X	4310	-0-	-464	-0-	966	1	3344	3	Y	-0-					136

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	89	1	284	3	N	-0-					94
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	59	1	206	3	N	-0-					94
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	175	1	584	3	N	-0-					94
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	201	1	632	3	N	-0-					94
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	161	1	546	3	N	-0-					94
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	76	1	265	3	N	-0-					94

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

02	868	N	814	-0-	-54	-0-	192	1	615	3	Y	6	87	1			112
							7	9									
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	151	1	526	3	Y	-0-					112
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	177	1	591	3	Y	22					134
							24	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	217	1	682	3	Y	-0-					134
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	180	1	611	3	Y	20	77	1			77
							22	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	185	1	640	3	Y	-0-					77

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

02	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	228	1	730	3	N	86	74	1			80
							95	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	221	1	767	3	N	69	87	1			62
							76	9									
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	218	1	725	3	N	43	82	1			23
							47	9									
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	235	1	739	3	N	92	85	1			30
							101	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	214	1	728	3	N	73					103
							80	9									
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	223	1	770	3	N	-0-	84	1			19

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

02	784	N	587	-0-	-197	-0-	140	1	447	3	N	-0-					35
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	3	N	-0-					35
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-					35
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	303	1	951	3	N	-0-					35
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	130	1	441	3	N	-0-					35
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	237	1	819	3	N	-0-					35

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	255	1	816	3	N	45	54	1	5	8	29
							50	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	471	1	1636	3	N	39	8	8			60
							43	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	418	1	1394	3	N	97	52	1	22	8	83
							107	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	418	1	1313	3	N	56	61	1	9	8	69
							62	9									
*06	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	360	1	1225	3	N	49	55	1	4	8	59
							54	9									
*07	1922	N	188	-0-	-1734	-0-	41	1	144	3	N	3	16	1	3	8	43
							3	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870

02	3640	X	2678	-0-	-962	-0-	685	1	1866	3	N	115	172	1			93
							127	9									
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	880	1	2451	3	N	36	69	1			60
							40	9									
04	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	699	1	2608	3	N	23					83
							25	9									
05	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	363	1	2719	3	N	106	168	1			21
							117	9									
06	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	593	1	2374	3	N	61					82
							67	9									
07	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	607	1	2427	3	N	31					113
							34	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT 3 (TP) WELL #: 9 RRCID -> 299165 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7806 - 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
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					17
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					17
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-					38
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	4			N	-0-					38
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					38
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-					38
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	4			N	-0-					38
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	4			N	-0-					38

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

02	840	N	561	-0-	-279	-0-	548	2	13	9	N	12					117
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					119
04	1020	N	636	-0-	-384	-0-	614	2	22	9	N	20					139
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6	125	1			20
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	693	2	9	9	N	8					28
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	625	2	11	9	N	10					38

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
03	246	X	127	-0-	-119	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1630	2	83	9	N	75					75
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1557	2	79	9	N	72					147
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55	9	N	50	142	1			55
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1541	2	34	9	N	31					86
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1470	2	24	9	N	22					108

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

02	840	X	122	-0-	-718	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	134	-0-	-1788	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	151	-0-	-1709	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	106	-0-	-1816	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	840	X	126	-0-	-714	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					3
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					3
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					3
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 7425

02	T. A.		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		136	-0-	136	246	136	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		177	-0-	177	423	177	2			N	-0-					-0-
05	539	X	116	-0-	-423	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					80
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					80
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					80
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

02	1848	N	1615	-0-	-233	-0-	1615	2			N	-0-					37
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					37
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					37
05	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1666	2			N	-0-					37
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					37
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4785	2	1	9	N	1					19
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6098	2	81	9	N	74					93
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5472	2	75	9	N	68					161
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5269	2	67	9	N	61	207	1			15
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					15
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	7	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2026

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2510					N	-0-					29
03	SWR	10	132	-0-	132	2642	131	2	1	9	N	1	14	1			16
04	SWR	10	135	-0-	135	2777	135	2			N	-0-					16
05	SWR	10	102	-0-	102	2879	102	2			N	-0-					16
*06	SWR	10	101	-0-	101	2980	92	2	9	9	N	8					24
07	SWR	10	109	-0-	109	3089	109	2			N	-0-					16

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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	27					47
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	2	13	9	N	12					59
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	826	2	31	9	N	28					87
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	883	2	24	9	N	22					109
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	N	6	98	1			17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
2C OIL AND GAS, LLC 100659
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAG EXPLORATION LLC 102971
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2					91
03	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	2			N	-0-					91
04	960	N	20	-0-	-940	-0-	20	2			N	-0-					91
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					91
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					91
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC 101634
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	1462	-0-	-1917	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2256	-0-	-1014	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					17
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					17
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	4			N	-0-					17
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					17

MISTER SHINGLE (PETTIT) 62178 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BENNYE SILER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 301259 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 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
02	14B	DENY	71	-0-	71	2394	71	2			N	-0-					-0-
03	4650		204	-0-	-4446	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	4500		151	-0-	-4349	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	4650		125	-0-	-4525	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	210	#	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	#	132	-0-	-85	-0-	132	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	2	Y	-0-					31
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	16	1	2606	2	Y	-0-					31
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-					31
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	6	1	1588	2	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	197	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	195	1	1296	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					50
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1565	2	Y	3	34	1			19
							3	9									
04	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-					19
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	4	1	1354	2	Y	3	16	1			6
							3	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	210	1	1484	2	Y	-0-					6
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	236	1	1572	2	Y	-0-					6

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	160	1	1646	2	Y	-0-					42
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	623	2	Y	9	18	1			33
							10	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	4	1	945	2	Y	-0-					33
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1033	2	Y	-0-					33
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	120	1	843	2	Y	-0-					33
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	155	1	1032	2	Y	12					45
							13	9									

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
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	168	-0-	-252	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	34	1	223	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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	Y	-0-					22
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	2	Y	-0-					22
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	2	1	534	2	Y	-0-					22
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	2	1	457	2	Y	-0-					22
06	600	N	200	-0-	-400	-0-	25	1	175	2	Y	-0-					22
07	558	N	123	-0-	-435	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					22

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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	Y	-0-					8
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	3	1	676	2	Y	-0-					8
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	2	Y	-0-					8
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	2	1	499	2	Y	-0-					8
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	68	1	481	2	Y	-0-					8
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83	1	556	2	Y	-0-					8

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	449	-0-	-251	-0-	403	2	46	9	N	42					123
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					123
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	421	2	62	9	N	56	166	1			13
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					13
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					13
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					13

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	#	3105	-0-	-787 B	-0-	2996	2	109	9	N	99	194	1			53
03	4402	#	3919	-0-	-483 B	-0-	3803	2	116	9	N	105					158
04	4260	#	3424	-0-	-836 B	-0-	3337	2	87	9	N	79	193	1			44
05	4402	#	3816	-0-	-586 B	-0-	3638	2	178	9	N	162	174	1			32
06	3780	#	3626	-0-	-154 B	-0-	3502	2	124	9	N	113					145
07	3906	#	2928	-0-	-978 B	-0-	2852	2	76	9	N	69	158	1			56

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
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					52
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					52
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	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
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					162
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					165
04	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1079	2	1	9	N	1	133	1			33
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7					40
06	1410	N	828	-0-	-582	-0-	819	2	9	9	N	8					48
07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	805	2	4	9	N	4					52

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
02	1456	N	1416	-0-	-40	-0-	1415	2	1	9	N	1					58
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					58
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					58
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2					60
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	2	2	9	N	2					62
07	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			N	-0-					62

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
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	19 4	1 9	259	2	Y	4	1	8			21
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	17 19	1 9	261	2	Y	17	1	8			37
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	310	2	Y	17	1	8			53
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19 24	1 9	322	2	Y	22	2	8			73
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	325	2	Y	6					79
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-	79	1			-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	19 4	1 9	260	2	Y	4	1	8			43
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	31 15	1 9	479	2	Y	14	3	8			54
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	363	2	Y	7	1	8			60
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	507	2	Y	7	1	8			66
*06	510	N	468	-0-	-42	-0-	31	1	437	2	Y	-0-					66
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-	66	1			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757

TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-				Y	-0-			27
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		Y	-0-			27
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			27
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-			27
06	1950 N	347	-0-	-1603	-0-	347	2		Y	-0-			27
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			27

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	53	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	446	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	187	1	2199	2	N	-0-					124
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	246	1	2377	2	N	-0-					124
04	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	226	1	2110	2	N	21					145
							23	9									
05	2635	N	2110	-0-	-525	-0-	246	1	1864	2	N	-0-					145
06	2550	N	2412	-0-	-138	-0-	273	1	2139	2	N	-0-					145
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	275	1	2361	2	N	-0-					145

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

02	112	N	48	-0-	-64	-0-	4	1	44	2	N	-0-					83
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					83
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					83
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					83
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					83
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	140	1	1645	2	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	178	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	169	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	218	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	210	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	214	1	1835	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

02	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	246	1	2899	2	N	-0-					78
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	316	1	3063	2	N	-0-					78
04	3420	X	2710	-0-	-710	-0-	260	1	2424	2	N	24					102
							26	9									
05	3472	X	2405	-0-	-1067	-0-	280	1	2125	2	N	-0-					102
06	3360	X	2877	-0-	-483	-0-	326	1	2551	2	N	-0-					102
07	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	338	1	2903	2	N	-0-					102

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7180	2	7	9	N	6					79
03	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	7765	2	7	9	N	6					85
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7616	2	119	9	N	108	188	1			5
05	7967	X	7807	-0-	-160	-0-	7805	2	2	9	N	2					7
06	7710	X	7108	-0-	-602	-0-	7108	2			N	-0-					7
07	7998	X	7397	-0-	-601	-0-	7390	2	7	9	N	6					13

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 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
02	3164	X	2896	-0-	-268	-0-	141	1	2755	2	N	-0-					56
03	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	164	1	3107	2	N	12					68
							13	9									
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	169	1	3141	2	N	122	180	1			10
							134	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	172	1	3159	2	N	-0-					10
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	174	1	3075	2	N	3					13
							3	9									
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	194	1	3562	2	N	-0-					13

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	79	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	66	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	59	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	60	1	35	2	Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4663	2	3	9	N	3					102
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4726	2	52	9	N	47	148	1			1
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4763	2	3	9	N	3					4
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5133	2	6	9	N	5					9
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4585	2	3	9	N	3					12
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					48
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					48
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					48
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					48

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					73
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ATLAS OPERATING LLC 036587
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					49
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					49
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5					54
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					54
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	Y	8	28	1			13
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	Y	5					18
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	946	2	7	9	Y	6					24
05	992	N	872	-0-	-120	-0-	865	2	7	9	Y	6					30
06	960	N	686	-0-	-274	-0-	685	2	1	9	Y	1	24	1			7
07	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			Y	-0-					7

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	Y	8	34	1			17
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6					23
04	1260	X	1209	-0-	-51	-0-	1201	2	8	9	Y	7					30
05	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1037	2	7	9	Y	6					36
06	1260	X	870	-0-	-390	-0-	868	2	2	9	Y	2	30	1			8
07	1302	X	680	-0-	-622	-0-	680	2			Y	-0-					8

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	N	1					39
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					39
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					44
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	N	1					74
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					74
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					79
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					79
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					70
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	55	2	6	9	N	5					75
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	2	6	9	N	5					80
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					116
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					116
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	412	2	69	9	N	63					179
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					179
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	N	3					182
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

02	560	N	52	-0-	-508	-0-	52	2			N	-0-					96
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					96
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	8			96
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					96
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					76
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					76
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					76
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					76
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					76
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					76

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

02	1064	N	11	-0-	-1053	-0-	11	2			N	-0-					7
03	1178	N	88	-0-	-1090	-0-	88	2			N	-0-					7
04	1140	X	210	-0-	-930	-0-	210	2			N	-0-					7
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
02	840	X	336	-0-	-504	-0-	240	2	96	9	N	87	175	1			73
03	930	X	162	-0-	-768	-0-	162	2			N	-0-					73
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					73
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					73
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					73
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					73

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
02	476	N	27	-0-	-449	-0-	27	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					38
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					38
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					38

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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					106
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					106

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
02	868	X	202	-0-	-666	-0-	202	2			N	-0-					40
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					40
05	496	X	11	-0-	-485	-0-	11	2			N	-0-					40
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					51
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					51
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					51
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	125	2			N	-0-					110
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					110
04	360	N	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					110
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					110
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					110
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					110

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	30	2	15	9	N	14	14	8			94
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					98
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					98
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					98
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					98
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					98
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					98

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
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					59
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					59
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					59
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					59
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					59
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					59

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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					56
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					56
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					56
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					56
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					56
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					56

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
02	616	X	15	-0-	-601	-0-	15	2			N	-0-					53
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					53
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					53
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					86
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					86
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					86
05	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1281	2			N	-0-					86
06	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			N	-0-					86
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					86

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					86
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					86
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					86
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					86
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	524	3	13	9	Y	12					133
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					133
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	Y	2	49	1			86
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	573	3	13	9	Y	12					98
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	478	3	28	9	Y	25					123
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	410	3	29	9	Y	26	134	1			15

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					185
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					185
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					185
05	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	3			N	-0-					185
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					185
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					185

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					109
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					102
05	14B2 EXT		140	-0-	140	141	140	3			N	-0-					102
06	14B2 EXT		596	-0-	596	737	590	3	6	9	N	5					107
*07	1287	X	550	-0-	-737	-0-	484	3	66	9	N	60	151	1			16

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					93
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					93
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					93
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					93
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					93
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2					95

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	3	14	9	Y	13					82
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			Y	-0-					82
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	516	3	11	9	Y	10					92
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	552	3	20	9	Y	18					110
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	Y	2					112
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	486	3	9	9	Y	8					120

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

02	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1617	3	20	9	N	18					70
03	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1496	3	20	9	N	18					88
04	1800	N	1387	-0-	-413	-0-	1342	3	45	9	N	41	117	1			12
05	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	1421	3	11	9	N	10					22
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1337	3	42	9	N	38					60
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1342	3	20	9	N	18	39	1			39

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					11
06	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					11
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

02	DLQ G-10		111	-0-	111	657	111	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		482	-0-	482	1139	482	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		303	-0-	303	1442	292	3	11	9	Y	10					10
05	1745	X	303	-0-	-1442	-0-	303	3			Y	-0-					10
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					10
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					10

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

02	560	N	262	-0-	-298	-0-	260	3	2	9	N	2					82
03	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					82
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	156	3	8	9	N	7					89
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2					91
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					91
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					91

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LARAMIDE RESOURCES, LP 101185
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
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

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
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					90
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					90
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					90
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					90
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					90
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					90

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					77
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					77
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					77
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					77
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					77
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					77

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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					119
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					119
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					119
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					119
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					119
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					119

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
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					70
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	N	7					77
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	N	13					90
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10					100
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10					110
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	N	5					115

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	61	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
*07	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					-0-

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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	N	16	28	1			19
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19	28	1			10
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	N	20					30
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1060	2	20	9	N	18	25	1			23
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	789	2	11	9	N	10	24	1			9
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1065	2	18	9	N	16					25

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	Y	6					37
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	2	10	9	Y	9					46
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8					54
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	163	2	14	9	Y	13	45	1			22
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	Y	13					35
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	165	2	9	9	Y	8					43

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5					25
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	117	2	6	9	Y	5					30
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	Y	5					35
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	127	2	10	9	Y	9	30	1			14
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	2	10	9	Y	9					23
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	Y	12	24	1			16
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	141	2	19	9	Y	17	24	1			9
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	127	2	20	9	Y	18					27
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	129	2	15	9	Y	14	21	1			20
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	96	2	10	9	Y	9	21	1			8
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	130	2	15	9	Y	14					22

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	142	2	18	9	Y	16	28	1			19
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	2	21	9	Y	19	28	1			10
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	Y	20					30
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	158	2	20	9	Y	18	25	1			23
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	117	2	11	9	Y	10	24	1			9
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	159	2	18	9	Y	16					25

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8	9	Y	7					47
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11					58
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	Y	11					69
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	Y	16	57	1			28
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	90	2	18	9	Y	16					44
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	Y	10					54

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	459	-0-	-185	-0-	455	2	4	9	Y	4					104
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	683	2	6	9	Y	5					109
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					109
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	689	2	12	9	Y	11					120
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	644	2	11	9	Y	10					130
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	2	8	9	Y	7	14	1			9
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	10	9	Y	9	13	1			5
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	5	11	9	Y	10					15
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	9	Y	9	12	1			12
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	226	2	6	9	Y	5	12	1			5
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7					12

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15	28	1			19
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	141	2	21	9	Y	19	28	1			10
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	Y	20					30
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	129	2	20	9	Y	18	25	1			23
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	96	2	11	9	Y	10	24	1			9
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	130	2	18	9	Y	16					25

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	2	10	9	Y	9	17	1			12
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1432	2	14	9	Y	13	18	1			7
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	Y	12					19
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	Y	12	16	1			15
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	972	2	12	9	Y	11	15	1			11
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4					15

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

02	224	N	219	-0-	-5	-0-	215	2	4	9	Y	4	14	1			6
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	213	2	3	9	Y	3					9
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	192	2	3	9	Y	3					12
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	176	2	2	9	Y	2					14
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	139	2	1	9	Y	1	12	1			3
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					3

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5	16	1			8
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	2					10
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	Y	3					13
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	118	2	3	9	Y	3					16
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	94	2	1	9	Y	1	13	1			4
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	14	1			6
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	Y	3					9
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	125	2	3	9	Y	3					12
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2					14
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	12	1			3
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					3

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
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	35	1			23
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3017	2	28	9	Y	25	35	1			13
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2714	2	28	9	Y	25					38
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2763	2	24	9	Y	22	31	1			29
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	Y	8	31	1			6
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2780	2	28	9	Y	25					31

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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	Y	6	31	1			14
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	495	2	8	9	Y	7					21
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	446	2	7	9	Y	6					27
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	408	2	7	9	Y	6					33
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	323	2	2	9	Y	2	28	1			7
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			Y	-0-					7

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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	21	1			10
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5					15
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5					20
05	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1040	2	3	9	Y	3					23
06	1140	N	826	-0-	-314	-0-	824	2	2	9	Y	2	20	1			5
07	1178	N	643	-0-	-535	-0-	643	2			Y	-0-					5

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	14	1			6
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	277	2	3	9	Y	3					9
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	250	2	3	9	Y	3					12
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	229	2	2	9	Y	2					14
06	270	N	27	-0-	-243	-0-	26	2	1	9	Y	1	12	1			3
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					3

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6					35
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1511	2	9	9	Y	8					43
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1470	2	8	9	Y	7					50
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13	9	Y	12	42	1			20
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	2	13	9	Y	12					32
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1657	2	8	9	Y	7					39

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					122
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					122
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	691	2	158	9	N	144	166	1			100
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					100
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					100
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					100

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					102
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					102
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					102
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-					102
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					102
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

02	252	N	236	-0-	-16	-0-	228	2	8	9	N	7					55
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	N	2					57
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	126	2	11	9	N	10					67
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	147	2	2	9	N	2					69
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					69
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					69

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	404	2	61	9	Y	55					90
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	481	2	33	9	Y	30					120
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	448	2	32	9	Y	29	77	1			72
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					72
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	398	2	69	9	Y	63	107	1			28
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			Y	-0-					28

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	1105	2			N	-0-					84
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2					86
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8					94
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2082	2	20	9	N	18					112
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1923	2	14	9	N	13					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	2			N	-0-					372
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	160	1			212
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					212
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					212
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					212
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	61	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					83
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	629	2	37	9	N	34	116	1			1
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 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
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					163
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	151	1			12
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			Y	-0-					53
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	142	2	21	9	Y	19	71	1			1
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2					3
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					3
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					20
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	32	2	101	9	Y	92	111	1			1
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	392	N	122	-0-	-270	-0-	122	2			Y	-0-					86
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					86
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	182	2	25	9	Y	23					248
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	176	2	28	9	Y	25	175	1			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5					103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	2	166	9	Y	151	151	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	Y	12					342
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	Y	8					350
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10					360
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					368
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	Y	10					378
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					378

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					223
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					224
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					226
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	169	2	6	9	Y	5					386
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					389
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					394
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					397
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					400
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					400

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					3
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5					17
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	55	2	171	9	N	155	171	1			1
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					7
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					7
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					7
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					7

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					32
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					32
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					32
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					32
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					32
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					32

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2026 - WELL PLUGGED 08/06/26

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2026

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2026

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2026 - WELL PLUGGED 07/08/26

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2026

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025 - WELL PLUGGED 08/13/25

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

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
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	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

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
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2026

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2026

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	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
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2026

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2026

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2026 - WELL PLUGGED 04/14/26

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2026

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
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2026 - WELL PLUGGED 07/22/26

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2026 - WELL PLUGGED 06/22/26

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2026

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025 - WELL PLUGGED 08/22/25

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
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2026 - WELL PLUGGED 08/19/26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	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

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2026

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2026

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2026 - WELL PLUGGED 07/08/26

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2026

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026 - WELL PLUGGED 04/15/26

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2026 - WELL PLUGGED 07/06/26

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2026

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2026

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

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
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2025

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			59
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2026

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2025

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.		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
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
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2026

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2026

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 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
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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 #: 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2026

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2026

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2026

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2026

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					68
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5					73
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GLOBAL EXPLORATION, LLC 104564
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					174
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4740	2	8	9	N	7	164	1			17
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4573	2	11	9	N	10					27
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4606	2	3	9	N	3					30
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4340	2	3	9	N	3					33
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4470	2	11	9	N	10					43

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-		-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	620	N	578	-0-	-42		-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-		-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-		-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	570	N	296	-0-	-274		-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
07	P&A COND		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
JLA RESOURCES COMPANY 427658
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	276	1	134	2	N	-0-					-0-
03	899	N	728	-0-	-171	-0-	75	1	653	2	N	-0-					-0-
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	75	1	653	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	147	1	81	2	N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					602
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	1416	1400	1	5	8	613
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	1977	2380	1	15	8	195
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	1751	1628	1	4	8	314
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1738	1804	1	10	8	238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	881	1	3	8	95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30968	X	26715	-0-	-4253	-0-	26057	3	658	9	N	598	546	1			237
03	32426	X	31800	-0-	-626	-0-	31094	3	706	9	N	642	707	1			172
04	32400	X	28277	-0-	-4123	-0-	27636	3	641	9	N	583	555	1			200
05	33480	X	26385	-0-	-7095	-0-	25752	3	633	9	N	575	568	1			207
06	32400	X	27420	-0-	-4980	-0-	26807	3	613	9	N	557	557	1			207
07	31806	X	27857	-0-	-3949	-0-	27323	3	534	9	N	485	533	1			159

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	21473	-0-	-1095	-0-	20892	3	581	9	N	528	561	1			185
03	25048	X	24649	-0-	-399	-0-	24055	3	594	9	N	540	376	1			349
04	25080	X	22374	-0-	-2706	-0-	21806	3	568	9	N	516	576	1			289
05	25916	X	22829	-0-	-3087	-0-	22299	3	530	9	N	482	555	1			216
06	25080	X	21692	-0-	-3388	-0-	21273	3	419	9	N	381	381	1			216
07	24645	X	24170	-0-	-475	-0-	23511	3	659	9	N	599	561	1			254

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46760	X	40649	-0-	-6111	-0-	39853	3	796	9	N	724	728	1			169
03	51770	X	45329	-0-	-6441	-0-	44527	3	802	9	N	729	731	1			167
04	47700	X	45802	-0-	-1898	-0-	45004	3	798	9	N	725	570	1			322
05	49290	X	46533	-0-	-2757	-0-	45740	3	793	9	N	721	766	1			277
06	44760	X	32010	-0-	-12750	-0-	31405	3	605	9	N	550	550	1			277
07	47337	X	43661	-0-	-3676	-0-	42865	3	796	9	N	724	725	1			276

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

02	5880	X	3530	-0-	-2350	-0-	3267	3	263	9	N	239	173	0			392
03	6324	X	5662	-0-	-662	-0-	5219	3	443	9	N	403	571	0			224
04	5940	X	4946	-0-	-994	-0-	4585	3	361	9	N	328	393	0			159
05	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	4554	3	374	9	N	340	334	0			165
06	5490	X	1292	-0-	-4198	-0-	1257	3	35	9	N	32	32	0			165
07	5673	X	2696	-0-	-2977	-0-	2485	3	211	9	N	192	148	0			209

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 13410

02	45136	X	35348	-0-	-9788	-0-	34451	3	897	9	N	815	832	0			163
03	47151	X	36573	-0-	-10578	-0-	35630	3	943	9	N	857	833	0			187
04	43950	X	33478	-0-	-10472	-0-	32606	3	872	9	N	793	677	0			303
05	42036	X	33846	-0-	-8190	-0-	32946	3	900	9	N	818	824	0			297
06	40680	X	36066	-0-	-4614	-0-	35187	3	879	9	N	799	799	0			297
07	39122	X	38869	-0-	-253	-0-	38103	3	766	9	N	696	770	0			223

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

02	44856	X	36365	-0-	-8491	-0-	35349	3	1016	9	N	924	834	0			263
03	45911	X	37977	-0-	-7934	-0-	36881	3	1096	9	N	996	1042	0			217
04	42900	X	34113	-0-	-8787	-0-	33180	3	933	9	N	848	822	0			243
05	43617	X	33144	-0-	-10473	-0-	32155	3	989	9	N	899	832	0			310
06	41430	X	31386	-0-	-10044	-0-	30521	3	865	9	N	786	829	0			267
07	40269	X	32493	-0-	-7776	-0-	31494	3	999	9	N	908	888	0			287

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 4 RRCID -> 299085 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11821 - 12616

02	19712	X	14537	-0-	-5175	-0-	13963	3	574	9	N	522	499	0			320
03	18104	X	14768	-0-	-3336	-0-	14197	3	571	9	N	519	672	0			167
04	16530	X	13240	-0-	-3290	-0-	12728	3	512	9	N	465	339	0			293
05	16089	X	12365	-0-	-3724	-0-	11930	3	435	9	N	395	518	0			170
06	15570	X	9043	-0-	-6527	-0-	8672	3	371	9	N	337	337	0			170
07	16089	X	10784	-0-	-5305	-0-	10299	3	485	9	N	441	371	0			240

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					250
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					256
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					260
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					270

NEVIS (RODESSA) //CONT.// 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TTK ENERGY LLC 872261
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
02	756	N	490	-0-	-266	-0-	490	2			N	-0-					70
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					70
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					70
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					70
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1131	2	33	9	N	30					100
07	3100	N	3320	-0-	220	220	3320	2			N	-0-					100

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					1
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	11	1	85	3	Y	9	17	1			6
								42	4	10	9							
03	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	192	1	506	3	Y	20	18	1			8
								65	4	22	9							
04	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	184	1	499	3	Y	25	19	1			14
								66	4	28	9							
05	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	248	1	657	3	Y	24	27	1			11
								71	4	26	9							
06	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	120	1	518	3	Y	11	9	1			13
								78	4	12	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					13

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	11	1	86	3	Y	36	78	1			28
								41	4	40	9							
03	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	192	1	507	3	Y	99	88	1			39
								64	4	109	9							
04	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	184	1	500	3	Y	125	95	1			69
								65	4	138	9							
05	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	248	1	658	3	Y	124	136	1			57
								70	4	136	9							
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	120	1	519	3	Y	58	46	1			69
								77	4	64	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					69

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

02	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	21	1	166	3	Y	99	136	1			50
								87	4	109	9							
03	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	192	1	504	3	Y	124	121	1			53
								66	4	136	9							
04	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	184	1	497	3	Y	155	121	1			87
								68	4	171	9							
05	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	248	1	656	3	Y	155	171	1			71
								73	4	171	9							
06	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	120	1	516	3	Y	72	58	1			85
								77	4	79	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					85

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

02	964	N	964	-0-	-0-		-0-	961	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-		-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-		-0-	915	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1054	N	905	-0-	-149		-0-	902	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-		-0-	934	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1234	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1103	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1089	3	8	9	N	7	7	1			-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3579	3	94	9	N	85	85	1			-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3813	3	88	9	N	80	80	1			-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3409	3	94	9	N	85	85	1			-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3365	3	85	9	N	77	77	1			-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3484	3	54	9	N	49	49	1			-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2214	3	41	9	N	37	37	1			-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3002	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2684	3	52	9	N	47	47	1			-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2649	3	46	9	N	42	42	1			-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2743	3	30	9	N	27	27	1			-0-
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1305	3	24	9	N	22	22	1			-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	3	22	9	N	20	20	1			-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1242	3	23	9	N	21	21	1			-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1774	3	35	9	N	32	32	1			-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1891	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1690	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	2015	N	1698	-0-	-317	-0-	1667	3	31	9	N	28	28	1			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1727	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	3	18	9	N	16	16	1			-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1189	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1064	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1049	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1087	3	10	9	N	9	9	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3162	3	83	9	N	75	75	1			-0-
03	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	3369	3	77	9	N	70	70	1			-0-
04	3480	X	3093	-0-	-387	-0-	3012	3	81	9	N	74	74	1			-0-
05	3596	X	3046	-0-	-550	-0-	2972	3	74	9	N	67	67	1			-0-
06	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3078	3	47	9	N	43	43	1			-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3914	3	59	9	N	54	54	1			-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4170	3	55	9	N	50	50	1			-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3728	3	58	9	N	53	53	1			-0-
05	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	3679	3	54	9	N	49	49	1			-0-
06	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	3809	3	34	9	N	31	31	1			-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3078	3	65	9	N	59	59	1			-0-
03	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3280	3	61	9	N	55	55	1			-0-
04	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	2932	3	64	9	N	58	58	1			-0-
05	3472	X	2952	-0-	-520	-0-	2894	3	58	9	N	53	53	1			-0-
06	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	2997	3	37	9	N	34	34	1			-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1153	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1138	3	8	9	N	7	7	1			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3516	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3747	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3349	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3306	3	31	9	N	28	28	1			-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3423	3	17	9	N	15	15	1			-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4132	3	99	9	N	90	90	1			-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4403	3	92	9	N	84	84	1			-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3936	3	97	9	N	88	88	1			-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3884	3	88	9	N	80	80	1			-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4022	3	56	9	N	51	51	1			-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 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
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2202	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2346	3	18	9	N	16	16	1			-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2097	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2070	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2144	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1189	3	39	9	N	35	35	1			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1268	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1133	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1118	3	34	9	N	31	31	1			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1158	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10131	3	96	9	N	87	87	1			-0-
03	11315	X	10884	-0-	-431	-0-	10795	3	89	9	N	81	81	1			-0-
04	10950	X	9747	-0-	-1203	-0-	9652	3	95	9	N	86	86	1			-0-
05	11315	X	9612	-0-	-1703	-0-	9525	3	87	9	N	79	79	1			-0-
06	10950	X	9917	-0-	-1033	-0-	9862	3	55	9	N	50	50	1			-0-
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3684	3	63	9	N	57	57	1			-0-
03	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3925	3	58	9	N	53	53	1			-0-
04	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	3508	3	62	9	N	56	56	1			-0-
05	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	3463	3	56	9	N	51	51	1			-0-
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3586	3	36	9	N	33	33	1			-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 06/11/2026 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	588	N	90	-0-	-498	-0-	2	1	81	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	30	24	1			8
							33	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	53	1	490	2	Y	30	28	1			10
							33	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	Y	25	29	1			6
							28	9									
06	600	N	290	-0-	-310	-0-	25	1	229	2	Y	33	30	1			9
							36	9									
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	197	1	162	2	Y	17	23	1			3
							19	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

02	1120	N	173	-0-	-947	-0-	5	1	156	2	Y	11	20	1			4
							12	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	118	1	1843	2	Y	100	77	1			27
							110	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	125	1	1144	2	Y	70	74	1			23
							77	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	920	2	Y	50	60	1			13
							55	9									
06	1200	N	537	-0-	-663	-0-	46	1	424	2	Y	61	57	1			17
							67	9									
07	1240	N	254	-0-	-986	-0-	133	1	108	2	Y	12	26	1			3
							13	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

02	1148	N	125	-0-	-1023	-0-	116	2	9	9	Y	8	22	1			3
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1827	2	102	9	Y	93	71	1			25
04	960	N	404	-0-	-556	-0-	381	2	23	9	Y	21	39	1			7
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1507	2	80	9	Y	73	62	1			18
06	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	658	2	94	9	Y	85	80	1			23
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	402	1	435	2	Y	40	54	1			9
							44	9									

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. (I) GAS 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	2072	N	1004	-0-	-1068	-0-	28	1	961	2	Y	14					63
							15	9									
03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	176	1	2762	2	Y	27					90
							30	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	192	1	1763	2	Y	24	1	8			113
							26	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	176	1	1533	2	Y	23	1	8			135
							25	9									
*06	2550	N	2306	-0-	-244	-0-	224	1	2059	2	Y	21	110	1	1	8	45
							23	9									
07	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	944	1	776	2	Y	3					48
							3	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	44	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	38	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	126	1	1973	2	Y	106	78	1			28
							117	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	165	1	1513	2	Y	91	90	1			29
							100	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	214	1	1855	2	Y	100	105	1			24
							110	9									
06	1980	N	19	-0-	-1961	-0-	2	1	15	2	Y	2	26	1			-0-
							2	9									
07	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	676	1	554	2	Y	60	47	1			13
							66	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

02	2128	X	361	-0-	-1767	-0-	9	1	326	2	Y	24	32	1			9
							26	9									
03	2573	X	863	-0-	-1710	-0-	49	1	768	2	Y	42	39	1			12
							46	9									
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	2573	X	867	-0-	-1706	-0-	85	1	738	2	Y	40	30	1			10
							44	9									
06	960	X	801	-0-	-159	-0-	69	1	632	2	Y	91	76	1			25
							100	9									
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30 86	1 9	1059	2	Y	78	74	1			30
03	1953	N	1036	-0-	-917	-0-	59 55	1 9	922	2	Y	50	66	1			14
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	113 69	1 9	1038	2	Y	63	56	1			21
05	1302	N	906	-0-	-396	-0-	89 46	1 9	771	2	Y	42	52	1			11
06	990	N	478	-0-	-512	-0-	41 59	1 9	378	2	Y	54	50	1			15
07	1271	N	197	-0-	-1074	-0-	103 10	1 9	84	2	Y	9	22	1			2

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 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

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6					26
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	297	2	6	9	Y	5					31
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4					35
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	Y	2	29	1			8
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2					10
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8					50
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	479	2	12	9	Y	11					61
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10					71
05	682	N	417	-0-	-265	-0-	411	2	6	9	Y	5	68	1			8
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3					11
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	581	2	6	9	Y	5					16

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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7					28
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	377	2	3	9	Y	3					31
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					33
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	346	2	1	9	Y	1	26	1			8
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	354	2	1	9	Y	1					9
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	Y	1					10

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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7					27
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	412	2	4	9	Y	4					31
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	Y	3					34
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	389	2	2	9	Y	2	28	1			8
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					10
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	Y	3					13

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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					22
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	388	2	7	9	Y	6					28
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3					31
05	589	N	371	-0-	-218	-0-	369	2	2	9	Y	2	25	1			8
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					10
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3					13

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					56
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					56
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					56
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					22
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					22
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					22
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					22
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					22
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	280	N	258	-0-		-22	-0-	258	2			N	-0-					74
03	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			N	-0-					74
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	2			N	-0-					74
05	279	N	245	-0-		-34	-0-	245	2			N	-0-					74
06	300	N	286	-0-		-14	-0-	286	2			N	-0-					74
07	279	N	227	-0-		-52	-0-	227	2			N	-0-					74

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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. 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
02	89	N	89	-0-		-0-	-0-	16	1	73	2	Y	-0-					114
03	155	N	120	-0-		-35	-0-	32	1	88	2	Y	-0-					114
04	230	N	230	-0-		-0-	-0-	43	1	187	2	Y	-0-					114
05	410	N	410	-0-		-0-	-0-	72	1	338	2	Y	-0-					114
*06	255	N	255	-0-		-0-	-0-	44	1	211	2	Y	-0-					114
07	317	N	317	-0-		-0-	-0-	54	1	263	2	Y	-0-					-0-

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. 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
02	1204	N	1072	-0-		-132	-0-	253	1	816	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	930	N	906	-0-		-24	-0-	205	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-		-0-	-0-	232	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	974	-0-		-49	-0-	196	1	778	2	Y	-0-					-0-
*06	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	233	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	173	1	973	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	993	N	993	-0-		-0-	-0-	230	1	740	2	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
03	520	N	520	-0-		-0-	-0-	117	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-		-0-	-0-	197	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-		-0-	-0-	106	1	422	2	Y	-0-					-0-
*06	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	199	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	176	1	988	2	Y	-0-					8

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. 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
02	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	236	1	759	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
03	947	N	947	-0-		-0-	-0-	214	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-		-0-	-0-	197	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-		-0-	-0-	140	1	552	2	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-		-0-	-0-	141	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	155	1	871	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. 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
02	481	N	481	-0-		-0-	-0-	114	1	365	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	544	N	544	-0-		-0-	-0-	123	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-		-0-	-0-	135	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-		-0-	-0-	68	1	266	2	Y	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-		-0-	-0-	130	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-		-0-	-0-	103	1	577	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	308	N	161	-0-	-147	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					59
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	69	1	238	2	Y	-0-					59
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	38	1	146	2	Y	-0-					59
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	66	1	246	2	Y	-0-					59
*06	300	N	292	-0-	-8	-0-	61	1	231	2	Y	-0-					59
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	74	1	281	2	Y	-0-					-0-

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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	90	1	348	2	N	-0-					39
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	367	2	N	-0-					39
04	420	N	210	-0-	-210	-0-	43	1	167	2	N	-0-					39
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	48	1	182	2	N	-0-					39
*06	420	N	404	-0-	-16	-0-	85	1	319	2	N	-0-					39
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	73	1	275	2	N	-0-					108

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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	64	1	249	2	N	-0-					40
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	77	1	265	2	N	-0-					40
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	95	1	372	2	N	-0-					40
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	74	1	277	2	N	-0-					40
*06	330	N	311	-0-	-19	-0-	66	1	245	2	N	-0-					40
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	304	2	N	-0-					37

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	85	1	326	2	N	-0-					23
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	99	1	340	2	N	-0-					23
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	79	1	305	2	N	-0-					23
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	65	1	246	2	N	-0-					23
*06	420	N	346	-0-	-74	-0-	73	1	273	2	N	-0-					23
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	73	1	275	2	N	-0-					4

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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	69	1	299	2	N	-0-					27
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	N	-0-					27
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	58	1	255	2	N	-0-					27
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	2	N	-0-					27
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	2	N	-0-					27
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	73	1	309	2	N	-0-					132

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	2	N	-0-					28
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	74	1	302	2	N	-0-					28
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	77	1	339	2	N	-0-					28
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	66	1	274	2	N	-0-					28
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	77	1	322	2	N	-0-					28
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	72	1	304	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	135	1	434	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	171	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	217	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	85	1	338	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	217	-0-	-143	-0-	36	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	2	Y	-0-					139

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 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
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	201	1	646	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	216	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	737	-0-	-433	-0-	184	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	460	-0-	-718	-0-	93	1	367	2	Y	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	161	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	268	1	1504	2	Y	-0-					4

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	125	1	400	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	92	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	138	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	37	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	115	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	83	1	468	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 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
02	392	X	63	-0-	-329	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					33
03	434	X	137	-0-	-297	-0-	37	1	100	2	Y	-0-					33
04	270	X	134	-0-	-136	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					33
05	248	X	155	-0-	-93	-0-	27	1	128	2	Y	-0-					33
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	Y	-0-					33
07	434	X	143	-0-	-291	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					33

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	Y	-0-					36
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	81	1	224	2	Y	-0-					36
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	76	1	337	2	Y	-0-					36
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	57	1	268	2	Y	-0-					36
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	37	1	178	2	Y	-0-					36
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					36

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-					17
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	2	N	-0-					17
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	11	1	48	2	N	-0-					17
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	9	1	40	2	N	-0-					17
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-					17
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					79

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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	403	2	Y	2	2	1			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	99	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	183	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	82	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	283	2	N	-0-					27
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	2	N	-0-					27
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	73	1	285	2	N	-0-					27
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	273	2	N	-0-					27
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	65	1	242	2	N	-0-					27
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	2	N	-0-					-0-

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
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	91	1	352	2	N	-0-					71
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	73	1	251	2	N	-0-					71
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	61	1	239	2	N	-0-					71
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	65	1	246	2	N	-0-					71
*06	300	N	291	-0-	-9	-0-	61	1	230	2	N	-0-					71
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	62	1	234	2	N	-0-					-0-

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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	209 6	1 9	672	2	Y	5	5	1			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	202	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	174	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	65	1	259	2	Y	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	98	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	107	1	602	2	Y	-0-					48

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
02	280	N	145	-0-	-135	-0-	34 3	1 9	108	2	Y	3	3	1			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	73	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	61	1	242	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	248	-0-	-52	-0-	42	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	27	-0-	-283	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	280	1	1080	2	Y	-0-					59
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	359	1	1232	2	Y	-0-					59
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	230	1	897	2	Y	-0-					59
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	370	1	1393	2	Y	-0-					59
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	239	1	895	2	Y	-0-					59
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	260	1	984	2	Y	-0-					29

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
02	644	N	275	-0-	-369	-0-	64	1	207	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	191	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	387	-0-	-303	-0-	96	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	436	-0-	-277	-0-	88	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	79	1	441	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
02	1092	N	823	-0-	-269	-0-	196	1	627	2	Y	-0-					12
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	167	1	573	2	Y	-0-					12
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	221	1	667	2	Y	-0-					12
05	837	N	374	-0-	-463	-0-	76	1	298	2	Y	-0-					12
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	144	1	714	2	Y	-0-					12
07	930	N	841	-0-	-89	-0-	127	1	714	2	Y	-0-					1

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
02	1372	N	933	-0-	-439	-0-	220	1	706	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	244	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	931	-0-	-329	-0-	232	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	876	-0-	-364	-0-	177	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	305	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	251	1	1412	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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	511	1	1644	2	Y	-0-					10
03	3100	N	4066	-0-	966	966	918	1	3148	2	Y	-0-					10
04	3000	N	3292	-0-	292	1258	820	1	2472	2	Y	-0-					10
05	3015	X	1757	-0-	-1258	-0-	355	1	1402	2	Y	-0-					10
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	488	1	2422	2	Y	-0-					10
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	608	1	3417	2	Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	287	1	923	2	Y	-0-					5
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	281	1	963	2	Y	-0-					5
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	224	1	676	2	Y	-0-					5
05	1178	N	524	-0-	-654	-0-	106	1	418	2	Y	-0-					5
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	292	1	1446	2	Y	-0-					5
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	186	1	1045	2	Y	-0-					-0-

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
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	196	1	631	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	294	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	273	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	353	-0-	-577	-0-	72	1	281	2	Y	-0-					-0-
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	250	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	263	1	1477	2	Y	-0-					17

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
02	2800	N	5700	-0-	2900	8504	1352	1	4348	2	Y	-0-	29	1			14
03	13841	X	5337	-0-	-8504	-0-	1205	1	4132	2	Y	-0-					14
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	1028	1	3101	2	Y	22	36	1			-0-
							24	9									
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	478	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	608	1	3018	2	Y	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	546	1	3065	2	Y	-0-					14

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	299	1	960	2	Y	-0-	2	1			17
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	232	1	796	2	Y	-0-					17
04	1140	N	823	-0-	-317	-0-	205	1	618	2	Y	-0-					17
05	1178	N	654	-0-	-524	-0-	132	1	522	2	Y	-0-					17
*06	990	N	810	-0-	-180	-0-	136	1	674	2	Y	-0-					17
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	135	1	759	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 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
02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	300	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		937	-0-	937	2204	211	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1161	-0-	-1839	365	289	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	654	-0-	-365	-0-	132	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	170	1	955	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 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
02	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	463	1	1488	2	Y	-0-	5	1			7
03	DLQ G-10		1506	-0-	1506	3457	340	1	1166	2	Y	-0-					7
04	3000	N	1681	-0-	-1319	2138	419	1	1262	2	Y	-0-					7
05	3100	N	1099	-0-	-2001	137	222	1	877	2	Y	-0-					7
*06	1837	N	1700	-0-	-137	-0-	285	1	1415	2	Y	-0-					7
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	282	1	1586	2	Y	-0-					48

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					178
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	2	Y	-0-					178
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	-0-					178
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					178
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	Y	-0-					178
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	2	Y	-0-					178

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	13	1	58	2	N	-0-					23
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	9	1	39	2	N	-0-					23
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-					23
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-					23
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	-0-					23
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

02	DLQ G-10	381	-0-	381	381	91	1	290	2	Y	-0-					15
03	DLQ G-10	158	-0-	158	539	36	1	122	2	Y	-0-					15
04	834	N	295	-0-	-539	-0-	74	1	221	2	Y	-0-					15
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	1	189	2	Y	-0-					15
*06	150	N	122	-0-	-28	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					15
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	32	1	178	2	Y	-0-					61

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	35	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	2	Y	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	-0-					70

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

02	56	N	35	-0-	-21	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					86
03	279	N	98	-0-	-181	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					86
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					86
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	-0-					86
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					86
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					86

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	DLQ G-10	82	-0-	82	82	19	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	DLQ G-10	56	-0-	56	138	13	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	68	-0-	-138	-0-	17	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					70
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-					70
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					70
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					70
*06	90	N	44	-0-	-46	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					70
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					70

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

02	784	N	581	-0-	-203	-0-	87	1	494	2	N	-0-					67
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	72	1	530	2	N	-0-					67
04	690	N	373	-0-	-317	-0-	53	1	320	2	N	-0-					67
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	102	1	620	2	N	-0-					67
*06	570	N	368	-0-	-202	-0-	55	1	313	2	N	-0-					67
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	61	1	262	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					30
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-					30
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	Y	-0-					30
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	Y	-0-					30
*06	90	N	84	-0-	-6	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					30
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					30

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

02	728	X	667	-0-	-61	-0-	120	1	547	2	Y	-0-					50
03	1023	X	817	-0-	-206	-0-	218	1	599	2	Y	-0-					50
04	990	X	661	-0-	-329	-0-	122	1	539	2	Y	-0-					50
05	1023	X	612	-0-	-411	-0-	107	1	505	2	Y	-0-					50
06	780	X	690	-0-	-90	-0-	119	1	571	2	Y	-0-					50
07	806	X	739	-0-	-67	-0-	125	1	613	2	Y	-0-					50

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	149	1	682	2	Y	-0-					92
03	992	N	570	-0-	-422	-0-	152	1	418	2	Y	-0-					92
04	960	N	587	-0-	-373	-0-	108	1	479	2	Y	-0-					92
05	992	N	499	-0-	-493	-0-	87	1	412	2	Y	-0-					92
*06	540	N	437	-0-	-103	-0-	76	1	361	2	Y	-0-					92
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	91	1	443	2	Y	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	-0-					78
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	69	1	189	2	Y	-0-					78
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	Y	-0-					78
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	45	1	212	2	Y	-0-					78
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	293	2	Y	-0-					78
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	39	1	191	2	Y	-0-					78

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	126	1	485	2	N	-0-					44
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	109	1	373	2	N	-0-					44
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	110	1	433	2	N	-0-					44
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	147	1	554	2	N	-0-					44
*06	480	N	380	-0-	-100	-0-	80	1	300	2	N	-0-					44
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	196	1	742	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

02	112	N	83	-0-	-29	-0-	17	1	66	2	N	-0-					27
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	2	N	-0-					27
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	8	1	31	2	N	-0-					27
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-					27
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-					27
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					13

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-					33
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	N	-0-					33
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-					33
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	N	-0-					33
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	N	-0-					33
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	2	N	-0-					33

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	276	1	888	2	Y	-0-	4	1			10
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	314	1	1076	2	Y	-0-					10
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	369	1	1112	2	Y	-0-					10
05	1395	N	929	-0-	-466	-0-	187	1	742	2	Y	-0-					10
*06	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	180	1	891	2	Y	-0-					10
07	1395	N	499	-0-	-896	-0-	75	1	424	2	Y	-0-					5

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

02	2044	X	1327	-0-	-717	-0-	315	1	1012	2	Y	-0-	2	1			12
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	626	1	2148	2	Y	-0-					12
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	643	1	1936	2	Y	-0-					12
05	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	312	1	1235	2	Y	-0-					12
*06	2670	X	1895	-0-	-775	-0-	318	1	1577	2	Y	-0-					12
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	435	1	2444	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	200	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	315	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	301	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	729	-0-	-1007	-0-	148	1	581	2	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	203	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	205	1	1150	2	Y	-0-					58

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
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	118	1	537	2	Y	-0-					118
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	164	1	452	2	Y	-0-					118
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	129	1	565	2	Y	-0-					118
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	97	1	458	2	Y	-0-					118
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	96	1	457	2	Y	-0-					118
07	713	N	616	-0-	-97	-0-	104	1	512	2	Y	-0-					118

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	108	1	415	2	N	-0-					46
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	107	1	368	2	N	-0-					46
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	94	1	368	2	N	-0-					46
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	102	1	386	2	N	-0-					46
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	97	1	366	2	N	-0-					46
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	-0-					112

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	178	1	812	2	Y	-0-					39
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	245	1	675	2	Y	-0-					39
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	189	1	830	2	Y	-0-					39
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	163	1	773	2	Y	-0-					39
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	132	1	632	2	Y	-0-					39
07	868	N	654	-0-	-214	-0-	111	1	543	2	Y	-0-					39

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	28	1	109	2	N	-0-					211
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	35	1	122	2	N	-0-					211
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	30	1	115	2	N	-0-					211
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	32	1	123	2	N	-0-					211
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-					211
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	2	N	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	80	1	307	2	N	-0-					71
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	58	1	198	2	N	-0-					71
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	91	1	355	2	N	-0-					71
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	48	2	N	-0-					71
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	77	1	291	2	N	-0-					71
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	107	1	404	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					105
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	21	1	64	2	N	-0-					105
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	2	N	-0-					105
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	10	1	48	2	N	-0-					105
*06	90	N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-					105
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	245	1	787	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	209	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	264	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	678	-0-	-314	-0-	137	1	541	2	Y	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	202	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	157	1	883	2	Y	-0-					92

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	11	1	48	2	N	-0-					45
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-					45
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	11	1	50	2	N	-0-					45
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					45
*06	150	N	67	-0-	-83	-0-	13	1	54	2	N	-0-					45
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1029	-0-	-651	-0-	243	1	783	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	250	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	533	-0-	-847	-0-	133	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	685	-0-	-679	-0-	138	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	239	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	283	1	1591	2	Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					34
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					34
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		541	-0-	541	541	127	1 6 9	408	2	Y	5	5	1			-0-
03	T. A.		926	-0-	926	1467	209	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		538	-0-	538	2005	134	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	2281	X	276	-0-	-2005	-0-	56	1	220	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	682	-0-	-218	-0-	114	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	67	1	376	2	Y	-0-					10

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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	282	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	210	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	229	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	635	-0-	-419	-0-	128	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	439	-0-	-461	-0-	74	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	750	-0-	-211	-0-	113	1	637	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
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	223	1 6 9	720	2	Y	5	5	1			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	236	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	275	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	140	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	338	1	1679	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	240	1	1345	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
02	T. A.		768	-0-	768	768	182	1	586	2	Y	-0-	4	1			22
03	T. A.		2649	-0-	2649	3417	598	1	2051	2	Y	-0-					22
04	T. A.		1862	-0-	1862	5279	464	1	1398	2	Y	-0-					22
05	6180	X	901	-0-	-5279	-0-	182	1	719	2	Y	-0-					22
06	2550	X	1543	-0-	-1007	-0-	259	1	1284	2	Y	-0-					22
07	2635	X	971	-0-	-1664	-0-	147	1	825	2	Y	-0-					22

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	952	N	807	-0-	-145	-0-	136	1	671	2	N	-0-					132
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	172	1	539	2	N	-0-					132
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	163	1	673	2	N	-0-					132
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	160	1	708	2	N	-0-					132
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	146	1	657	2	N	-0-					-0-
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	126	1	580	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

EQV OPERATING LLC 101634
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					7
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					7
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					7
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					7
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					7
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-											

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4469	-0-	1669	1669	266	1	4202	3	N	1					45
							1	9									
03	1981	N	312	-0-	-1669	-0-	21	1	291	2	N	-0-					45
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					45
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	-0-					45
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-					45
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					71
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					71
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					71
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					71
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					71
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					71

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	11					27
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					27
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					27
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	2					29
							2	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					29
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					29

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	594	3	Y	37					57
							41	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					57
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					57
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					57
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					57
07	465	N	172	-0-	-293	-0-	161	3	11	9	Y	10					67

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

02	1932	N	1618	-0-	-314	-0-	377	1	1240	3	N	1					156
							1	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	373	1	1289	2	N	-0-					156
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	389	1	1350	3	N	-0-					156
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	404	1	1051	3	N	-0-					156
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	404	1	1340	3	N	-0-					156
07	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	425	1	1235	3	N	-0-					156

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					64
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-					64
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					64
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-					64
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	N	-0-					64
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	N	-0-					64

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
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					68
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					73
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	9	N	7					80
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					80
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					80
07	1178	N	999	-0-	-179	-0-	988	3	11	9	N	10					90

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
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	5					162
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8					170
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2022	3	9	9	N	8					178
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					178
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-	156	1			22
07	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	3			N	-0-					22

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
02	2800	N	3670	-0-	870	870	219	1	3451	3	Y	-0-					8
03	1182	N	312	-0-	-870	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					8
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					8
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	3	Y	-0-					8
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					8
07	403	X	315	-0-	-88	-0-	20	1	295	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
02	1512	N	1175	-0-	-337	-0-	70	1	1104	3	Y	1					104
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	Y	-0-					104
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	86	1	1241	3	Y	-0-					104
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	100	1	1352	3	Y	-0-					104
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	72	1	945	3	Y	-0-					104
07	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	78	1	1118	3	Y	-0-					104

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
02	2800	N	3474	-0-	674	674	3474	3			Y	-0-					2
03	2266	N	1592	-0-	-674	-0-	1592	2			Y	-0-					2
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					2
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					2
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					2
07	1922	X	1431	-0-	-491	-0-	1431	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					7
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					7
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					7
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					7
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	38					122
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					122
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					122
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					122
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					122
07	1209	N	753	-0-	-456	-0-	753	3			Y	-0-					122

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1666	3	4	9	Y	4					159
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1666	3	15	9	Y	14					173
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					173
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					173
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	870	3	164	9	Y	149	149	1			173
07	1798	N	1007	-0-	-791	-0-	1007	3			Y	-0-					173

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	232	-0-	-822	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

02	1512	N	1253	-0-	-259	-0-	75	1	1178	3	Y	-0-					65
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	3	Y	-0-					65
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	125	1	1803	3	Y	-0-					65
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	129	1	1745	3	Y	-0-					65
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	113	1	1471	3	Y	-0-					65
07	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	112	1	1610	3	Y	-0-					65

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					1
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					1
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	Y	-0-					1
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-					1
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1328	-0-	-1528	-0-	78 23	1 9	1227	3	Y	21					59
03	3162	X	1584	-0-	-1578	-0-	104	1	1480	2	Y	-0-					59
04	3360	X	1606	-0-	-1754	-0-	104	1	1502	3	Y	-0-					59
05	3472	X	1545	-0-	-1927	-0-	107	1	1438	3	Y	-0-					59
06	2700	X	1496	-0-	-1204	-0-	106	1	1390	3	Y	-0-					59
07	1674	X	1436	-0-	-238	-0-	93	1	1343	3	Y	-0-					59

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	20					80
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	291	2	Y	1					81
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					81
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	195	3	Y	1					82
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					82
07	496	N	267	-0-	-229	-0-	17 2	1 9	248	3	Y	2					84

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
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-	1	7			155
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					155
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					155
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					155
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					155
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					155

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					85
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-					85
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	N	-0-					85
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	905	3	N	-0-					85
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	N	-0-					85
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	970	3	N	2	1	8			86
							2	9									

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	7			14
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					14
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					14
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					14
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					14
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					14

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
02	2240	X	1278	-0-	-962	-0-	76	1	1202	3	Y	-0-	21	7			21
03	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	128	1	1824	2	Y	-0-					21
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	165	1	2383	3	Y	-0-					21
05	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	141	1	1897	3	Y	-0-					21
06	2460	X	1103	-0-	-1357	-0-	78	1	1025	3	Y	-0-					21
07	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	141	1	2035	3	Y	-0-					21

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	92	1	317	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	61	1	213	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	61	1	160	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	46	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	40	1	116	3	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	N	-0-					150
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-					150
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					150
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					150
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					150
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	6	1	84	3	N	-0-					150

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					22
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					22
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-					22
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	N	11					33
							12	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-					33
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-					33

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					58
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					58
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					58
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					58
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					58
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					58

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	14	7			114
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	147	1	2088	2	Y	5					119
							6	9									
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	2145	3	Y	-0-					119
05	2697	X	1757	-0-	-940	-0-	121	1	1633	3	Y	3					122
							3	9									
06	2610	X	1230	-0-	-1380	-0-	87	1	1143	3	Y	-0-					122
07	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	139	1	1998	3	Y	2					124
							2	9									

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

02	1260	N	198	-0-	-1062	-0-	12	1	184	3	N	2					217
							2	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					217
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	4	171	1			50
							4	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	N	180	1	8			229
							198	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					229
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	3	N	-0-					229

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					104
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					104
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					104
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					104
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	424	1	488	3	Y	-0-					104
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					104

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	25					167
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13					180
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					180
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					180
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	533	3	169	9	Y	154	154	1			180
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			Y	-0-					180

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	17					61
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	Y	13					74
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	3	10	9	Y	9	61	1			22
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					22
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					22
07	899	N	410	-0-	-489	-0-	404	3	6	9	Y	5					27

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1783	-0-	1783	1783	1777	3	6	9	N	5					5
06	14B2 EXT		1327	-0-	1327	3110	1327	3			N	-0-					5
07	14B2 EXT		1165	-0-	1165	4275	1165	3			N	-0-					5

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		2355	-0-	2355	2355	2334	3	21	9	N	19					37
06	14B2 EXT		2977	-0-	2977	5332	2977	3			N	-0-					37
07	14B2 EXT		4194	-0-	4194	9526	4193	3	1	9	N	1					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4388	-0-	4388	4388	4388	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1787	-0-	1787	6175	1787	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1645	-0-	1645	7820	1637	3	8	9	N	7					7

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	268	1	4233	3	N	-0-	89	7			177
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	244	1	3463	2	N	92					269
							101	9									
04	3600	X	1709	-0-	-1891	-0-	108	1	1557	3	N	40	177	1			132
							44	9									
05	3720	X	1718	-0-	-2002	-0-	118	1	1599	3	N	1	1	8			132
							1	9									
06	3510	X	2104	-0-	-1406	-0-	149	1	1946	3	N	8					140
							9	9									
07	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	227	1	3269	3	N	14	2	8			152
							15	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2259	-0-	2259	2259	2259	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1045	-0-	1045	3304	1045	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1424	-0-	1424	4728	1424	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	7			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					35
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	19104	3	50	9	N	45					80
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2559	3	11	9	N	10					90

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					84
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					84
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					84
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					84
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	N	1					85
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	N	2					87

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	634	1	10011	3	N	36					139
							40	9									
03	9672	X	8154	-0-	-1518	-0-	535	1	7597	2	N	20					159
							22	9									
04	9270	X	7976	-0-	-1294	-0-	516	1	7449	3	N	10					169
							11	9									
05	9579	X	7682	-0-	-1897	-0-	527	1	7116	3	N	35					204
							39	9									
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	583	1	7617	3	N	12	2	8			214
							13	9									
07	9951	X	8094	-0-	-1857	-0-	525	1	7563	3	N	5					219
							6	9									

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9072	X	5089	-0-	-3983	-0-	1400	1	3689	3	Y	-0-	93	1			117
03	9672	X	2100	-0-	-7572	-0-	1550	1	449	2	Y	92					209
							101	9									
04	9210	X	1587	-0-	-7623	-0-	1500	1	87	9	Y	79	174	1			114
05	10044	X	8580	-0-	-1464	-0-	1550	1	6980	3	Y	45					159
							50	9									
06	9720	X	9245	-0-	-475	-0-	1500	1	7646	3	Y	90					249
							99	9									
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1550	1	7101	3	Y	34	171	1			112
							37	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12740	X	9428	-0-	-3312	-0-	539	1	8515	3	Y	340	176	1			519
							374	9									
03	14105	X	13219	-0-	-886	-0-	866	1	12307	2	Y	42	174	1			387
							46	9									
04	13620	X	12521	-0-	-1099	-0-	796	1	11488	3	Y	215	178	1			424
							237	9									
05	13640	X	11659	-0-	-1981	-0-	787	1	10620	3	Y	229	181	1	1	8	471
							252	9									
06	13170	X	11213	-0-	-1957	-0-	782	1	10231	3	Y	182	350	1	2	8	301
							200	9									
07	13206	X	12659	-0-	-547	-0-	806	1	11610	3	Y	221	176	1			346
							243	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	11088	X	9106	-0-	-1982	-0-	542	1	8564	3	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10312	-0-	-1871	-0-	678	1	9634	2	Y	-0-					-0-
04	11670	X	10415	-0-	-1255	-0-	675	1	9740	3	Y	-0-					-0-
05	12059	X	10377	-0-	-1682	-0-	715	1	9653	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	731	1	9557	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	10757	X	10367	-0-	-390	-0-	673	1	9692	3	Y	2	2	8			-0-
							2	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
02	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	3			Y	-0-					336
03	21628	X	21628	-0-	-0-	-0-	21628	3			Y	-0-					336
04	20686	X	20686	-0-	-0-	-0-	20686	3			Y	-0-					336
05	15562	X	10188	-0-	-5374	-0-	10188	3			Y	-0-					336
06	13020	X	11954	-0-	-1066	-0-	11671	3	283	9	Y	257	177	1			416
07	16802	X	10446	-0-	-6356	-0-	10368	3	78	9	Y	71					487

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
02	12628	X	10030	-0-	-2598	-0-	10030	3			N	-0-					215
03	13981	X	11190	-0-	-2791	-0-	11190	2			N	-0-					215
04	12900	X	11422	-0-	-1478	-0-	11388	3	34	9	N	31	122	1			124
05	13330	X	6810	-0-	-6520	-0-	6792	3	18	9	N	16					140
06	12120	X	9830	-0-	-2290	-0-	9811	3	19	9	N	17					157
07	11811	X	11802	-0-	-9	-0-	11772	3	30	9	N	27					184

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	25	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	21	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	20	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	18	1	815	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 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
02	1344	N	45	-0-	-1299	-0-	39	1	6	9	Y	5	5	1			1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	9	Y	2	2	1			1
04	1710	N	46	-0-	-1664	-0-	42	1	4	9	Y	4	4	1			1
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			Y	-0-	1	1			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	32	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1740	-0-	-640	-0-	45	1	1688	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	64	1	2298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	66	1	2359	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	57	1	2392	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	54	1	2247	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	53	1	2374	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	53	1	1966	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	73	1	2623	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	66	1	2386	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	58	1	2419	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	51	1	2111	2	Y	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	53	1	2336	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

02	420	N	332	-0-	-88	-0-	9	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	11	1	392	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-		10	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-		11	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-		11	1	388	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	403	N	402	-0-	-1	-0-		9	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-		11	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-		12	1	540	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		62	1	2307	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-		74	1	2636	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-		71	1	2563	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-		62	1	2599	2	Y	4	6	1			-0-
								4	9									
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-		60	1	2516	2	Y	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-		58	1	2582	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-		16	1	600	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-		18	1	648	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-		18	1	631	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-		15	1	640	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-		14	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-		14	1	606	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		38	1	1418	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		41	1	1468	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		39	1	1385	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	1519	N	1441	-0-	-78	-0-		34	1	1405	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		35	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-		32	1	1411	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	15	1	542	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	13	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	10	1	424	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	9	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	9	1	388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

02	252	N	178	-0-	-74	-0-	5	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	4	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					1
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

02	560	N	213	-0-	-347	-0-	6	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	334	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	7	1	327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	844	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	24	1	860	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	21	1	872	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	19	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	19	1	829	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	20	1	752	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		582	-0-	582	1356	16	1	565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1905	N	549	-0-	-1356	-0-	15	1	533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	11	1	498	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					1
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					1
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					1
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					1
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

02	364	N	303	-0-	-61	-0-	8	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	10	1	430	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	2	1			-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

02	2633	N	684	-0-	-1949	-0-	18	1	664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	20	1	724	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	734	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		232	-0-	232	232	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		321	-0-	321	553	9	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	14B2 EXT		323	-0-	323	876	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	876					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	876					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	16	1	576	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	14	1	585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	38	1	1374	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	38	1	1349	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1426	X	1403	-0-	-23	-0-	33	1	1368	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1380	X	1336	-0-	-44	-0-	31	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1320	-0-	-106	-0-	29	1	1288	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	29	1	1028	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	27	1	970	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	1023	N	1009	-0-		-14	-0-	24	1	984	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	24	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	23	1	1018	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

02	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
03	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	49	1	1736	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
04	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	47	1	1691	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	1767	N	1759	-0-		-8	-0-	41	1	1715	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
06	1710	N	1672	-0-		-38	-0-	39	1	1633	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1721	-0-		-46	-0-	38	1	1679	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

02	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	48	1	1768	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	64	1	2270	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
04	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	64	1	2289	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
05	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	56	1	2322	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
06	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	52	1	2166	2	Y	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	51	1	2249	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. 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
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2101	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	60	1	2166	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	53	1	2197	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2138	2	Y	-0-					2
07	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	45	1	1990	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1372	N	1096	-0-	-276	-0-	29	1	1063	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1875	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	46	1	1901	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	51	1	2254	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
02	1400	N	1373	-0-	-27	-0-	36	1	1333	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	50	1	1783	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1889	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	46	1	1916	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	53	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. 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
02	759	N	759	-0-		-0-	-0-	20	1 2 9	737	2	Y	2	2	1			1
03	665	N	665	-0-		-0-	-0-	18	1 1 9	646	2	Y	1	1	1			1
04	570	N	570	-0-		-0-	-0-	15	1 1 9	554	2	Y	1	2	1			-0-
05	576	N	576	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	562	2	Y	1	1	1			-0-
06	745	N	745	-0-		-0-	-0-	17	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	594	2	Y	1	1	1			-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. 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
02	917	N	917	-0-		-0-	-0-	24	1 3 9	890	2	Y	3	3	1			1
03	992	N	992	-0-		-0-	-0-	27	1 1 9	964	2	Y	1	1	1			1
04	975	N	975	-0-		-0-	-0-	26	1 4 9	945	2	Y	4	4	1			1
05	982	N	982	-0-		-0-	-0-	23	1 1 9	958	2	Y	1	2	1			-0-
06	916	N	916	-0-		-0-	-0-	21	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-		-0-	-0-	21	1 2 9	920	2	Y	2	2	1			-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. 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
02	888	N	888	-0-		-0-	-0-	23	1 3 9	862	2	Y	3	3	1			3
03	923	N	923	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	897	2	Y	1	1	1			3
04	972	N	972	-0-		-0-	-0-	26	1 4 9	942	2	Y	4	4	1			3
05	992	N	980	-0-		-12	-0-	23	1 1 9	956	2	Y	1	2	1			2
06	900	N	781	-0-		-119	-0-	18	1	763	2	Y	-0-					2
07	992	N	738	-0-		-254	-0-	16	1 2 9	720	2	Y	2	2	1			2

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. 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
02	480	N	480	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	466	2	Y	1	1	1			-0-
03	566	N	566	-0-		-0-	-0-	15	1 2 9	549	2	Y	2	1	1			1
04	549	N	549	-0-		-0-	-0-	15	1 1 9	533	2	Y	1	2	1			-0-
05	555	N	555	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	541	2	Y	1	1	1			-0-
06	523	N	523	-0-		-0-	-0-	12	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-		-0-	-0-	12	1 1 9	514	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	499	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	11	1	472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

02	980	N	507	-0-	-473	-0-	13	1	492	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	25	1	899	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	852	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	864	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	18	1	770	2	Y	-0-					1
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	18	1	786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	50	1	1855	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	57	1	2044	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	55	1	1984	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	48	1	2012	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	45	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	43	1	1894	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	24	1	906	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	26	1	940	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	23	1	953	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	22	1	904	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	21	1	931	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

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	1	1	1			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	2	Y	-0-	2	1			60
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	485	2	Y	2	2	1			60
							2	9									
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	12	1	492	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	11	1	464	2	Y	-0-					60
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	11	1	474	2	Y	1	1	1			60
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 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
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	60	1	2133	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	57	1	2050	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	50	1	2079	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	57	1	2380	2	Y	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	54	1	2414	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	12	1	461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	589	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	9	1	396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1344	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	41	1	1461	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	39	1	1415	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	56	1	2350	2	Y	-0-					2
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	34	1	1519	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	752	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	21	1	739	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	18	1	749	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	17	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	16	1	731	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	348	1	1080	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	363	1	1166	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	355	1	1134	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	362	1	1150	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	334	1	1049	2	Y	-0-					4
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	364	1	1061	2	Y	3	3	1			4
							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
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	781	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	792	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	17	1	737	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1079	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1176	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	28	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	42	1	1567	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	47	1	1679	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	36	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	34	1	1527	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	8	1	294	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	9	1	317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	8	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	7	1	316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 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
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	1002	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1016	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	22	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	214	1	585	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	243	1	604	2	Y	4					7
							4	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	234	1	483	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	239	1	490	2	Y	-0-	1	1			1
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	239	1	499	2	Y	-0-					1
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	216	1	468	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	9	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	588	1	1608	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	715	1	1773	2	Y	14					23
							15	9									
04	2010	N	1341	-0-	-669	-0-	436	1	902	2	Y	3	21	1			5
							3	9									
05	2449	N	1361	-0-	-1088	-0-	446	1	914	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	2430	N	1570	-0-	-860	-0-	508	1	1062	2	Y	-0-					4
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	513	1	1114	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	16	1	588	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	29	1	1284	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	474	2	Y	1	1	1			2
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	208	1 4 9	516	2	Y	4					6
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	233	1	482	2	Y	-0-	5	1			1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	238	1 1 9	489	2	Y	1	1	1			1
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	197	1	412	2	Y	-0-					1
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	421	2	Y	1	1	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	1916	2	Y	6	6	1			2
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	2015	2	Y	3	3	1			2
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	56	1 9 9	2007	2	Y	8	9	1			1
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	2035	2	Y	3	4	1			-0-
06	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	44	1	1834	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	42	1 4 9	1870	2	Y	4	4	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	165	1 1 9	450	2	Y	1	1	1			2
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	215	1 4 9	534	2	Y	4					6
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	203	1	420	2	Y	-0-	5	1			1
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	208	1 1 9	426	2	Y	1	1	1			1
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	219	1	458	2	Y	-0-					1
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	462	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	39	1	1464	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1581	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	43	1	1551	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	38	1	1573	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	34	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	31	1	1390	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	36	1	1340	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	43	1	1539	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	35	1	1473	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	34	1	1496	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3178	-0-	378	411	849	1	2323	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
03	3100	N	3260	-0-	160	571	931	1	2310	2	Y	17					28
							19	9									
04	3548	X	2977	-0-	-571	-0-	968	1	2005	2	Y	4	26	1			6
							4	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	992	1	2033	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	967	1	2021	2	Y	-0-					5
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	987	1	2143	2	Y	6	6	1			5
							7	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
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	51	1	1833	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1772	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	43	1	1797	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	41	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	39	1	1755	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	35	1	1283	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	39	1	1406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	558	-0-	-582	-0-	15	1	540	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1457	N	562	-0-	-895	-0-	13	1	548	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	34	1	1407	2	Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	49	1	1767	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1803	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	44	1	1828	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	40	1	1790	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	27	1	1019	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	27	1	1105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1344	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	40	1	1433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	45	1	1612	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	39	1	1635	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	37	1	1535	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1600	-0-	-136	-0-	35	1	1562	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	2800	N	1472	-0-	-1328	4633	38	1	1430	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3100	N	2052	-0-	-1048	3585	56	1	1992	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	3000	N	2431	-0-	-569	3016	66	1	2355	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	3100	N	2449	-0-	-651	2365	57	1	2389	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	3000	N	1398	-0-	-1602	763	33	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	2116	N	1353	-0-	-763	-0-	30	1	1320	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	1568	N	47	-0-	-1521	-0-	43	1	4	9	Y	4	5	1			1
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	45	1	1620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	43	1	1545	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	35	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	34	1	1505	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	52	1	1920	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2102	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	57	1	2035	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	50	1	2063	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	47	1	1981	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	47	1	2077	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	79	1	2948	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	98	1	3501	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	95	1	3412	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	83	1	3460	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	75	1	3149	2	Y	-0-					2
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	83	1	3669	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	X	1000	-0-		-0-	-0-	26	1	971	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	1085	X	1041	-0-		-44	-0-	28	1	1012	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	1062	X	1062	-0-		-0-	-0-	29	1	1029	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	1116	X	1070	-0-		-46	-0-	25	1	1044	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	1080	X	999	-0-		-81	-0-	23	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	987	-0-		-129	-0-	22	1	963	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	525	-0-		-35	-0-	14	1	509	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	738	N	738	-0-		-0-	-0-	20	1	717	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	545	N	545	-0-		-0-	-0-	15	1	529	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	589	N	550	-0-		-39	-0-	13	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	28	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	24	1	1072	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2785	-0-		-71	-0-	73	1	2702	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
03	3162	X	3129	-0-		-33	-0-	85	1	3040	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-	87	1	3112	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
05	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-	76	1	3156	2	Y	4	6	1			-0-
								4	9									
06	3030	X	2810	-0-		-220	-0-	66	1	2744	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3045	-0-		-117	-0-	67	1	2971	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	23	1	843	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	854	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	23	1	821	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	20	1	833	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	19	1	864	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	18	1	641	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	16	1	650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	15	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	14	1	632	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	713	-0-	-687	-0-	19	1	692	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	39	1	1406	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1110	N	213	-0-	-897	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	555	-0-	-933	-0-	12	1	541	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	51	1	1884	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2163	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	53	1	2194	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	2	Y	-0-					2
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	52	1	2319	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1023	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	24	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	26	1	927	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	894	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	22	1	906	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	20	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	18	1	822	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	24	1	867	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	23	1	842	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	20	1	854	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	19	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	18	1	812	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-		14	1 2 9	514	2	Y	2	2	1			-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-		16	1 2 9	583	2	Y	2	1	1			1
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	555	2	Y	1	2	1			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	563	2	Y	1	1	1			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-		13	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-		12	1 1 9	531	2	Y	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

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
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-		234	1 3 9	727	2	Y	3	3	1			12
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		242	1 1 9	777	2	Y	1	1	1			12
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		238	1 4 9	761	2	Y	4	4	1			12
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		243	1 1 9	772	2	Y	1	2	1			11
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-		220	1	690	2	Y	-0-					11
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-		235	1 2 9	686	2	Y	2	2	1			11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		291	1 3 9	903	2	Y	3	3	1			9
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		323	1 1 9	1038	2	Y	1	1	1			9
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		313	1 6 9	1000	2	Y	5	5	1			9
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		319	1 2 9	1014	2	Y	2	3	1			8
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		328	1	1032	2	Y	-0-					8
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		360	1 3 9	1050	2	Y	3	3	1			8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

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
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-		135	1 1 9	418	2	Y	1	2	1			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-		195	1 2 9	627	2	Y	2	1	1			1
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-		181	1 2 9	577	2	Y	2	3	1			-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-		184	1 1 9	585	2	Y	1	1	1			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-		189	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-		136	1 1 9	397	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	632	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	631	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	16	1	650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	18	1	781	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	39	1	1437	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	42	1	1504	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	40	1	1435	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	35	1	1455	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	34	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	33	1	1447	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	42	1	1550	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	53	1	1880	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	56	1	2001	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	49	1	2030	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	31	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1296	-0-	-843	-0-	28	1	1265	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	13	1	472	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	14	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	769	2	Y	2	2	1			1
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	795	2	Y	1	1	1			1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	898	2	Y	4	4	1			1
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	910	2	Y	1	2	1			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	17	1 1 9	750	2	Y	1	1	1			-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
02	1960	N	1498	-0-	-462	-0-	39	1 4 9	1455	2	Y	4	5	1			1
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	1477	2	Y	3	2	1			2
04	1950	N	1326	-0-	-624	-0-	36	1 6 9	1284	2	Y	5	6	1			1
05	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	31	1 2 9	1302	2	Y	2	3	1			-0-
06	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	32	1	1349	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	1552	2	Y	3	3	1			-0-

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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	593	2	Y	2	2	1			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	634	2	Y	2	1	1			1
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	632	2	Y	2	3	1			-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	15	1 1 9	641	2	Y	1	1	1			-0-
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	14	1 1 9	617	2	Y	1	1	1			-0-

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
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	1406	2	Y	4	4	1			2
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	1581	2	Y	2	2	1			2
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	43	1 8 9	1534	2	Y	7	7	1			2
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	1556	2	Y	2	3	1			1
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	35	1	1459	2	Y	-0-					1
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	1623	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. 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
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1152	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	29	1	1055	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	26	1	1070	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	23	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	22	1	960	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

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
02	1792	X	1387	-0-	-405	-0-	36	1	1347	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	41	1	1453	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1770	X	1485	-0-	-285	-0-	40	1	1439	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1550	X	1496	-0-	-54	-0-	35	1	1459	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2082	2	Y	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	32	1	1187	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	33	1	1194	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	29	1	1211	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	29	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

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
02	1652	N	1402	-0-	-250	-0-	37	1	1361	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	52	1	1857	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	45	1	1883	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	43	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	41	1	1807	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1346	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	38	1	1373	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	33	1	1393	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	32	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	33	1	1446	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	20	1	745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	815	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	16	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	16	1	692	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	50	1	1859	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	57	1	2021	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	55	1	1982	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	48	1	2010	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	45	1	1859	2	Y	-0-					3
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1996	2	Y	13	4	1			12
							14	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	900	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	24	1	865	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	24	1	858	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	21	1	870	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	19	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	19	1	827	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	40	1	1420	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1356	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	33	1	1375	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	31	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	31	1	1391	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	7	1	277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	7	1	260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	6	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	973	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	930	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	23	1	943	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	22	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	20	1	893	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2072	N	1774	-0-	-298	-0-	46	1	1722	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	54	1	1931	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	52	1	2153	2	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

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
02	952	N	903	-0-		-49	-0-	24	1 3 9	876	2	Y	3	3	1			1
03	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	34	1 2 9	1202	2	Y	2	2	1			1
04	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	34	1 6 9	1230	2	Y	5	5	1			1
05	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	30	1 2 9	1247	2	Y	2	3	1			-0-
06	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	32	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	32	1 3 9	1407	2	Y	3	3	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

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
02	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	43	1 4 9	1590	2	Y	4	5	1			1
03	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	52	1 4 9	1856	2	Y	4	3	1			2
04	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	48	1 7 9	1728	2	Y	6	7	1			1
05	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	42	1 3 9	1753	2	Y	3	4	1			-0-
06	1800	N	1631	-0-		-169	-0-	38	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1738	-0-		-91	-0-	38	1 4 9	1696	2	Y	4	4	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

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
02	612	N	612	-0-		-0-	-0-	164	1 1 9	447	2	Y	1	1	1			2
03	676	N	676	-0-		-0-	-0-	193	1 4 9	479	2	Y	4					6
04	571	N	571	-0-		-0-	-0-	186	1	385	2	Y	-0-	5	1			1
05	581	N	581	-0-		-0-	-0-	190	1 1 9	390	2	Y	1	1	1			1
06	560	N	560	-0-		-0-	-0-	181	1	379	2	Y	-0-					1
07	559	N	559	-0-		-0-	-0-	176	1 1 9	382	2	Y	1	1	1			1

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

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
02	764	N	764	-0-		-0-	-0-	20	1 2 9	742	2	Y	2	2	1			1
03	829	N	829	-0-		-0-	-0-	23	1 1 9	805	2	Y	1	1	1			1
04	800	N	800	-0-		-0-	-0-	22	1 2 9	776	2	Y	2	3	1			-0-
05	808	N	808	-0-		-0-	-0-	19	1 2 9	787	2	Y	2	2	1			-0-
06	754	N	754	-0-		-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-		-6	-0-	17	1 2 9	750	2	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

02	392	N	328	-0-	-64	-0-	9	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	7	1	261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	6	1	265	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

02	1596	N	47	-0-	-1549	-0-	43	1	4	9	Y	4	5	1			1
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	1	2	9	Y	2	2	1			1
04	1650	N	53	-0-	-1597	-0-	47	1	6	9	Y	5	5	1			1
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					1
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					1
05	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			Y	-0-					1
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	2			Y	-0-					1
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					1

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	165	1	452	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	188	1	467	2	Y	4					6
							4	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	192	1	398	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	197	1	404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	119	1	248	2	Y	-0-					1
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	129	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026														

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1 9	523	2	Y	1	2	1			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1 9	555	2	Y	2	1	1			1
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1 9	530	2	Y	1	2	1			-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	13	1 9	538	2	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	11	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	12	1 9	518	2	Y	1	1	1			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	19	1 9	705	2	Y	2	2	1			1
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1 9	745	2	Y	1	1	1			1
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1 9	730	2	Y	2	3	1			-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	18	1 9	740	2	Y	2	2	1			-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	17	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	17	1 9	747	2	Y	2	2	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

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_____ 06/02/2026														

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026														

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		742	-0-	742	742	17	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	196	-0-	196	938	4	1 9	191	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

02	84	N	61	-0-	-23	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	27	1	1003	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	26	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	23	1	1036	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	34	1	1260	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	38	1	1342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	37	1	1314	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	32	1	1332	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	30	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	29	1	1293	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. 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
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	17	1	645	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	33	1	1187	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	29	1	1203	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	19	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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. 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
02	2268	X	520	-0-	-1748	-0-	14	1	505	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2511	X	1438	-0-	-1073	-0-	39	1	1397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2370	X	1633	-0-	-737	-0-	44	1	1581	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2201	X	1644	-0-	-557	-0-	38	1	1604	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2130	X	1248	-0-	-882	-0-	29	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	35	1	1297	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	40	1	1438	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	38	1	1373	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	34	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	32	1	1429	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		223	-0-	223	223	6	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
04	223	X	-0-	-0-	-223	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

02	1960	N	1594	-0-	-366	-0-	42	1	1546	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	52	1	1873	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	2100	N	1885	-0-	-215	-0-	51	1	1826	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1851	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	48	1	2002	2	Y	-0-					2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	46	1	2045	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

02	1316	N	961	-0-	-355	-0-	25	1	933	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	26	1	942	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	23	1	955	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	22	1	933	2	Y	-0-					2
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	21	1	945	2	Y	6	2	1			6
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	45	1	1603	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1575	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	38	1	1597	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	45	1	1884	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	34	1	1512	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	746	2	Y	2	2	1			1
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	876	2	Y	1	1	1			1
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	925	2	Y	4	4	1			1
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	938	2	Y	1	2	1			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	1069	2	Y	2	2	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	512	2	Y	1	2	1			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	515	2	Y	2	1	1			1
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	508	2	Y	1	2	1			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	515	2	Y	1	1	1			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	540	2	Y	1	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

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_____ 06/02/2026

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	77	1	2876	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	85	1	3043	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	82	1	2954	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	72	1	2995	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	3180	X	2940	-0-	-240	-0-	69	1	2871	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	65	1	2887	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

02	1624	N	1144	-0-	-480	-0-	30	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	33	1	1162	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	37	1	1329	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	32	1	1348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	29	1	1278	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. 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
02	1780	N	1780	-0-		-0-		-0-	47	1	1727	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
03	1890	N	1890	-0-		-0-		-0-	51	1	1836	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
04	1843	N	1843	-0-		-0-		-0-	50	1	1785	2	Y	7	8	1			1
									8	9									
05	1856	N	1856	-0-		-0-		-0-	43	1	1810	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
06	1777	N	1777	-0-		-0-		-0-	42	1	1735	2	Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-		-0-		-0-	40	1	1767	2	Y	4	4	1			-0-
									4	9									

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. 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
02	1512	N	1407	-0-		-105		-0-	37	1	1366	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
03	1867	N	1867	-0-		-0-		-0-	51	1	1813	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
04	1753	N	1753	-0-		-0-		-0-	47	1	1699	2	Y	6	7	1			1
									7	9									
05	1767	N	1767	-0-		-0-		-0-	41	1	1723	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
06	1731	N	1731	-0-		-0-		-0-	41	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1631	-0-		-74		-0-	36	1	1592	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

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
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_____ 06/03/2026

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. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
02	1448	N	1448	-0-		-0-		-0-	38	1	1406	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
03	1574	N	1574	-0-		-0-		-0-	43	1	1529	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
04	1550	N	1550	-0-		-0-		-0-	42	1	1501	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
05	1561	N	1561	-0-		-0-		-0-	37	1	1522	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
06	1476	N	1476	-0-		-0-		-0-	35	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-		-0-		-0-	33	1	1486	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		13513					Y	-0-					-0-
03	13513	X	-0-	-0-		-13513		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

02	1736	N	76	-0-		-1660	-0-	2	1	74	2	Y	-0-	1	1				1
03	64	N	64	-0-		-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-						1
04	1380	N	200	-0-		-1180	-0-	5	1	195	2	Y	-0-	1	1				-0-
05	205	N	205	-0-		-0-	-0-	5	1	198	2	Y	2	2	1				-0-
								2	9										
06	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	41	1	1702	2	Y	-0-						-0-
07	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	40	1	1762	2	Y	4	4	1				-0-
								4	9										

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

02	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	50	1	1839	2	Y	6	6	1				2
								7	9										
03	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	55	1	1960	2	Y	3	3	1				2
								3	9										
04	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	54	1	1925	2	Y	7	8	1				1
								8	9										
05	2108	N	2002	-0-		-106	-0-	47	1	1952	2	Y	3	4	1				-0-
								3	9										
06	1950	N	1907	-0-		-43	-0-	45	1	1862	2	Y	-0-						-0-
07	2046	N	1806	-0-		-240	-0-	40	1	1762	2	Y	4	4	1				-0-
								4	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	1868	2	Y	6	6	1			2
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1934	2	Y	3	3	1			2
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	1964	2	Y	7	8	1			1
05	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	48 3	1 9	1992	2	Y	3	4	1			-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	46	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	43 4	1 9	1934	2	Y	4	4	1			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	42	1	1561	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1702	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	47	1	1676	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	41	1	1700	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	35	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	33	1	1452	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	21	1	776	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	21	1	744	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	18	1	754	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	17	1	742	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	36	1	1353	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	42	1	1488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	40	1	1444	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	35	1	1464	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	36	1	1494	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	33	1	1460	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

02	2800	X	2603	-0-	-197	-0-	68 9	1 9	2526	2	Y	8	8	1			44
03	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	80 4	1 9	2850	2	Y	4	4	1			44
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	82 13	1 9	2937	2	Y	12	13	1			43
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	2978	2	Y	6	7	1			42
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	74	1	3085	2	Y	-0-					42
07	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	68 7	1 9	3018	2	Y	6	6	1			42

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	2018	2	Y	6	6	1			5
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	2146	2	Y	3	3	1			5
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	59 10	1 9	2112	2	Y	9	9	1			5
05	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	51 4	1 9	2142	2	Y	4	5	1			4
06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	47	1	1975	2	Y	-0-					4
07	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	47 14	1 9	2097	2	Y	13	5	1			12

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	381	1	1042	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	298	1	739	2	Y	12					20
							13	9									
04	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	420	1	869	2	Y	2	18	1			4
							2	9									
05	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	430	1	881	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	394	1	824	2	Y	-0-					3
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	631	1	1370	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	518	-0-	-238	-0-	14	1	502	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	525	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	840	N	518	-0-	-322	-0-	14	1	502	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	12	1	509	2	Y	-0-	1	1			1
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	2	Y	-0-					1
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	13	1	571	2	Y	4	1	1			4
							4	9									

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
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1216	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1215	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1320	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	36	1	1290	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	34	1	1218	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	30	1	1235	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	26	1	1088	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	23	1	1037	2	Y	6	2	1			6
							7	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	751	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	765	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	20	1	702	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	17	1	712	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	17	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	16	1	713	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	796	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	158	-0-	-962	-0-	4	1	154	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	55	1	1950	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	26	1	943	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	956	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	26	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	23	1	841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	608	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	24	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	688	1	779	2	Y	-0-					10
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	725	1	560	2	Y	-0-					10
04	1350	N	972	-0-	-378	-0-	695	1	277	2	Y	-0-					10
05	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	698	1	848	2	Y	-0-					10
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	875	1	953	2	Y	-0-					10
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	894	1	972	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

02	2800	N	2504	-0-	-296	1433	65	1	2430	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	3100	N	2884	-0-	-216	1217	78	1	2802	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	3000	N	2720	-0-	-280	937	73	1	2635	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3100	N	2740	-0-	-360	577	64	1	2672	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	3000	N	2674	-0-	-326	251	63	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	3003	N	2752	-0-	-251	-0-	60	1	2686	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

02	476	N	380	-0-	-96	-0-	10	1	369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	550	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	512	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	12	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	632	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	32 4	1 9	1172	2	Y	4	4	1			1
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	1297	2	Y	2	2	1			1
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	1326	2	Y	6	6	1			1
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	1344	2	Y	2	3	1			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	30 3	1 9	1355	2	Y	3	3	1			-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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	628	2	Y	2	2	1			1
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	1021	2	Y	1	1	1			1
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	1177	2	Y	4	5	1			-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	1194	2	Y	3	3	1			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	19	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	1083	2	Y	2	2	1			-0-

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
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	1664	2	Y	5	5	1			1
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	1927	2	Y	4	3	1			2
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	1822	2	Y	7	8	1			1
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	1848	2	Y	2	3	1			-0-
06	1920	X	1067	-0-	-853	-0-	25	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1087	-0-	-897	-0-	24 2	1 9	1061	2	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	T. A.		338	-0-	338	338	9	1	328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		350	-0-	350	688	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	888	X	200	-0-	-688	-0-	5	1	194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	654	1	1790	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	645	1	1600	2	Y	12					20
							13	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	697	1	1442	2	Y	2	18	1			4
							2	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	713	1	1462	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	613	1	1280	2	Y	-0-					3
07	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	599	1	1301	2	Y	4	4	1			3
							4	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	944	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	852	-0-	-198	-0-	23	1	825	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	N	857	-0-	-228	-0-	20	1	836	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	930	N	681	-0-	-249	-0-	16	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	18	1	798	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	43	1	1533	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	41	1	1469	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	37	1	1549	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	34	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	31	1	1379	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

02	190	X	10	-0-	-180	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

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
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	6	1	228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	10	1	347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	8	1	351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

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
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	758	1	2072	2	Y	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	893	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2338	-0-	-692	-0-	762	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	780	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2650	-0-	-380	-0-	858	1	1792	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	776	1	1685	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

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
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	18	1	639	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	16	1	648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	74	1	2697	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	3100	N	3742	-0-	642	642	102	1	3634	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	3000	N	4016	-0-	1016	1658	108	1	3894	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3100	N	4052	-0-	952	2610	95	1	3949	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
06	6744	X	4134	-0-	-2610	-0-	97	1	4037	2	Y	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	83	1	3696	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1721	-0-	-71	-0-	45	1	1670	2	Y	5	5	1			50
							6	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	49	1	1746	2	Y	2	2	1			50
							2	9									
04	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	51	1	1823	2	Y	7	8	1			49
							8	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	44	1	1849	2	Y	3	4	1			48
							3	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	42	1	1735	2	Y	-0-					48
07	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	39	1	1733	2	Y	14	4	1			58
							15	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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	29	1	1076	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	48	1	1725	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	42	1	1749	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	2	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	39	1	1737	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	18	1	644	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	15	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	14	1	622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	37	1	1329	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	32	1	1348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	44	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	30	1	1327	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

02	112	N	36	-0-	-76	-0-	1	1	25	2	Y	9	25	1			16
							10	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	11	23	1			15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	629	-0-	-239	-0-	16	1	611	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	931	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	32	1	1172	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	35	1	1259	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	31	1	1277	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	28	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	26	1	1143	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	810	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	23	1	837	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	20	1	836	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	17	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	19	1	854	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	195	1	220	2	Y	-0-					10
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	250	1	193	2	Y	-0-					10
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	355	1	141	2	Y	-0-					10
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	357	1	433	2	Y	-0-					10
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	162	1	176	2	Y	-0-					10
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	177	1	192	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	43	1	1606	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	46	1	1659	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	40	1	1683	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	39	1	1640	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	37	1	1624	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	357	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	43	1	1615	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	46	1	1656	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	40	1	1680	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	38	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	36	1	1597	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	382	-0-	-878	-0-	10	1	369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					1
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	15	1	548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	27	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	33	1	1236	2	Y	4	4	1			30
							4	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	41	1	1481	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	40	1	1428	2	Y	6	6	1			30
							7	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	2	Y	2	3	1			29
							2	9									
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-					29
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	29	1	1271	2	Y	10	3	1			36
							11	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
02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	220	1	8177	2	Y	82	178	1			103
							90	9									
03	8897	X	8807	-0-	-90	-0-	237	1	8485	2	Y	77	12	1			168
							85	9									
04	8730	X	8578	-0-	-152	-0-	229	1	8240	2	Y	99	171	1			96
							109	9									
05	9145	X	8607	-0-	-538	-0-	201	1	8356	2	Y	45	18	1			123
							50	9									
06	8850	X	8002	-0-	-848	-0-	185	1	7701	2	Y	105	157	1			71
							116	9									
*07	9145	X	8115	-0-	-1030	-0-	176	1	7844	2	Y	86	17	1			140
							95	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
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	216	1	8033	2	Y	25	26	1			159
							28	9									
03	8897	X	8845	-0-	-52	-0-	240	1	8591	2	Y	13	12	1			160
							14	9									
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	232	1	8331	2	Y	34	36	1			158
							37	9									
05	9176	X	8897	-0-	-279	-0-	203	1	8448	2	Y	224	201	1			181
							246	9									
06	8880	X	8101	-0-	-779	-0-	190	1	7911	2	Y	-0-					181
07	9176	X	8366	-0-	-810	-0-	182	1	8076	2	Y	98	17	1			262
							108	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	631	1	18224	2	N	-0-					63
03	20522	X	20139	-0-	-383	-0-	699	1	19440	2	N	-0-					63
04	19710	X	19498	-0-	-212	-0-	674	1	18823	2	N	1	1	1			63
							1	9									
05	20863	X	19702	-0-	-1161	-0-	613	1	19089	2	N	-0-					63
06	20190	X	18261	-0-	-1929	-0-	574	1	17687	2	N	-0-					63
*07	20863	X	18255	-0-	-2608	-0-	553	1	17702	2	N	-0-					63

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
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	540	1	14849	2	N	13	12	1			79
							14	9									
03	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	616	1	16457	2	N	24	23	1			80
							26	9									
04	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	597	1	16069	2	N	44	47	1			77
							48	9									
05	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	546	1	16296	2	N	12	12	1			77
							13	9									
06	15990	X	15643	-0-	-347	-0-	513	1	15130	2	N	-0-					77
07	16523	X	15763	-0-	-760	-0-	498	1	15254	2	N	10	10	1			77
							11	9									

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	447	1	11396	2	N	-0-					59
03	12493	X	12313	-0-	-180	-0-	486	1	11827	2	N	-0-					59
04	12090	X	11723	-0-	-367	-0-	463	1	11225	2	N	32	33	1			58
							35	9									
05	13113	X	11840	-0-	-1273	-0-	428	1	11384	2	N	25	25	1			58
							28	9									
06	12690	X	11485	-0-	-1205	-0-	415	1	11070	2	N	-0-					58
07	13113	X	11830	-0-	-1283	-0-	411	1	11393	2	N	24	24	1			58
							26	9									

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	Y	17	15	0			3
							19	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	151	1	3362	2	Y	21	18	0			6
							23	9									
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	158	1	3496	2	Y	37	39	0			4
							41	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	128	1	2765	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	115	1	2496	2	Y	13	11	0			6
							14	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	104	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	151	1	3017	2	Y	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	220	1	3657	2	Y	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	155	1	3461	2	Y	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	154	1	3401	2	Y	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	139	1	3016	2	Y	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	189	1	4109	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	157	1	3136	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	204	1	3379	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	139	1	3099	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	133	1	2945	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	154	1	3341	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	159	1	3453	2	Y	6	5	0			3
							7	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2225	-0-	2225	2225	97	1	2103	2	Y	23	12	0			11
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2091	-0-	-121	-0-	99	1	1982	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
03	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	130	1	2166	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
04	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	94	1	2089	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
05	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	96	1	2119	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
06	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	93	1	2012	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	94	1	2046	2	Y	8	6	0			4
							9	9									

SABINE ENERGY INC. 103925
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					110
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					110
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					110
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					110
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					110
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

02	168	N	111	-0-	-57	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

02	364	N	196	-0-	-168	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	54	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	221	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	124	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	36	1	29	2	Y	-0-					-0-

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	944	-0-	-148	-0-	34 1 1 9		909	2	Y	1	1	8			-0-
03	1333	X	1083	-0-	-250	-0-	34 1 4 9		1045	2	Y	4	4	8			-0-
04	1290	X	980	-0-	-310	-0-	38 1		942	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1140	-0-	-193	-0-	49 1 1 9		1090	2	Y	1	1	8			-0-
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	54 1		1125	2	Y	-0-					-0-
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9		1125	2	Y	1	1	8			-0-

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	952	N	800	-0-	-152	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	47	1	910	2	Y	-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
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
04	630	N	188	-0-	-442	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	16	1	363	2	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	33	1	1014	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	49	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	932	-0-	-370	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	60	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	9756	-0-	6756	6756	381	1	9375	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6211	-0-	3111	9867	266	1	5945	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4290	-0-	1290	11157	198	1	4092	2	Y	-0-					-0-
07	14133	X	2976	-0-	-11157	-0-	147	1	2829	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	869	-0-	-111	-0-	31	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	32	1	1001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	37	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	23	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	746	-0-	-91	-0-	23	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	30	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	29	1	563	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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2026

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	44	1	1188	2	Y	53	52	1	1	8	18
							58	9									
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	45	1	1390	2	Y	73	48	1	5	8	38
							80	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	62	68	1			32
							68	9									
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	88	83	1	1	8	36
							97	9									
06	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	63	1	1304	2	Y	64	83	1	1	8	16
							70	9									
07	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	74	1	1423	2	Y	54	40	1	1	8	29
							59	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

02	1568	X	1021	-0-	-547	-0-	36	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	40	1	1235	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-					-0-
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1029	-0-	-707	-0-	51	1	978	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358

02	868	N	795	-0-	-73	-0-	28	1	767	2	N	-0-					18
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	23	1	704	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	35	1	851	2	N	-0-					18
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	N	-0-					18
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	2	N	-0-					18
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	N	-0-					18

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	1876	N	1004	-0-	-872	-0-	36	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1428	-0-	-649	-0-	45	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	32	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	712	-0-	-668	-0-	33	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-

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
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	2	Y	35	38	1	1	8	12
							39	9									
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	Y	58	35	1	5	8	30
							64	9									
04	1440	X	1283	-0-	-157	-0-	48	1	1188	2	Y	43	51	1			22
							47	9									
*05	1488	X	902	-0-	-586	-0-	36	1	809	2	Y	52	52	1	1	8	21
							57	9									
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	Y	76	77	1	1	8	19
							84	9									
07	1333	X	1166	-0-	-167	-0-	55	1	1059	2	Y	47	40	1	1	8	25
							52	9									

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
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	22	1	591	2	Y	97	93	1	1	8	33
							107	9									
03	1054	N	793	-0-	-261	-0-	21	1	648	2	Y	113	81	1	3	8	62
							124	9									
04	1110	N	672	-0-	-438	-0-	22	1	529	2	Y	110	115	1			57
							121	9									
*05	806	N	778	-0-	-28	-0-	26	1	578	2	Y	158	149	1	1	8	65
							174	9									
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	27	1	548	2	Y	107	145	1			27
							118	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	95	70	1	1	8	51
							105	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
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	242	1	7490	2	Y	82	35	1	1	8	46
							90	9									
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	230	1	5648	2	Y	110	99	1			57
							121	9									
*05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	170	1	3790	2	Y	153	146	1	1	8	63
							168	9									
06	5130	X	2983	-0-	-2147	-0-	132	1	2741	2	Y	100	138	1			25
							110	9									
07	5301	X	2910	-0-	-2391	-0-	139	1	2673	2	Y	89	66	1			48
							98	9									

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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	2240	X	1942	-0-	-298	-0-	69	1	1872	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	91	1	2823	2	N	2	2	8			23
							2	9									
04	2400	X	1733	-0-	-667	-0-	68	1	1665	2	N	-0-					23
05	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	94	1	2102	2	N	-0-					23
06	2400	X	1613	-0-	-787	-0-	74	1	1539	2	N	-0-					23
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	N	-0-					23

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

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
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	16	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1988	N	1540	-0-	-448	-0-	53	1	1443	2	Y	40	41	1	1	8	14
							44	9									
03	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	51	1	1571	2	Y	51	35	1	3	8	27
							56	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	69	1	1702	2	Y	56	54	1			29
							62	9									
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	70	1	1569	2	Y	76	73	1	1	8	31
							84	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	90	1	1858	2	Y	56	73	1			14
							62	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	Y	48	36	1	1	8	25
							53	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2026

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

02	3640	X	2577	-0-	-1063	-0-	162	1	2415	2	N	-0-					34
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	127	1	4194	2	N	5	5	8			34
							6	9									
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	88	1	3411	2	N	23					57
							25	9									
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3755	2	N	1	1	8			57
							1	9									
06	4200	X	3584	-0-	-616	-0-	140	1	3444	2	N	-0-					57
07	4340	X	3489	-0-	-851	-0-	158	1	3331	2	N	-0-					57

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

02	13948	X	3056	-0-	-10892	-0-	3055	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	7936	X	174	-0-	-7762	-0-	174	2			Y	-0-					25
04	7680	X	77	-0-	-7603	-0-	77	2			Y	-0-					25
05	7936	X	116	-0-	-7820	-0-	116	2			Y	-0-					25
06	3270	X	202	-0-	-3068	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	8			25
07	3379	X	130	-0-	-3249	-0-	130	2			Y	-0-					25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2909	-0-	2909	2909	120	1	2789	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6671	-0-	6671	9580	533	1	6138	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4557	-0-	4557	14137	512	1	4045	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3656	-0-	3656	17793	555	1	3101	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	769	2	N	-0-					100
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	N	-0-					100
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	49	1	993	2	N	2	2	8			100
							2	9									
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	47	1	780	2	N	-0-					100
06	960	N	457	-0-	-503	-0-	32	1	425	2	N	-0-					100
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	31	1	358	2	N	-0-					100

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	835	-0-	-397	-0-	30	1	805	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1302	N	914	-0-	-388	-0-	28	1	883	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	36	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	491	-0-	-439	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	57	1	1763	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	62	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1497	-0-	-611	-0-	64	1	1432	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	60	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	70	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	1	8			32
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	131	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					32
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	-0-					32
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					32

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			28
03	2201	N	621	-0-	-1580	-0-	18	1	602	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					28
05	2170	N	1592	-0-	-578	-0-	53	1	1539	2	N	-0-					28
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	92	1	2259	2	N	-0-					28
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	N	1	1	8			28
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4298	X	1846	-0-	-2452	-0-	66	1	1780	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	2666	X	2011	-0-	-655	-0-	63	1	1946	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3540	X	2180	-0-	-1360	-0-	85	1	2095	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2265	-0-	-1393	-0-	97	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2303	-0-	-1237	-0-	106	1	2197	2	Y	-0-					-0-
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	221	1	3299	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	108	1	3558	2	N	10	10	8			42
							11	9									
04	3570	X	3128	-0-	-442	-0-	77	1	2985	2	N	60					102
							66	9									
05	3906	X	1893	-0-	-2013	-0-	63	1	1817	2	N	12	48	1	1	8	65
							13	9									
06	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	131	1	3241	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-	130	1	2729	2	N	-0-					65

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	3100	N	3688	-0-	588	588	96	1	3592	2	N	-0-					25
04	1972	N	1384	-0-	-588	-0-	65	1	1316	2	N	3	3	8			25
							3	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	N	-0-					25
06	1680	X	1154	-0-	-526	-0-	82	1	1072	2	N	-0-					25
07	1736	X	1148	-0-	-588	-0-	91	1	1057	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	941	-0-	-263	-0-	33	1	907	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	32	1	995	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	38	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	38	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	146	-0-	-218	-0-	146	2			N	-0-					150
03	279	N	44	-0-	-235	-0-	1	1	43	2	N	-0-					150
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					150
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	2	N	-0-					150
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	38	163	1			25
							42	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					25

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	Y	1	1	8			72
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	8			72
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					72
05	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	8			72
06	2130	N	1639	-0-	-491	-0-	1514	2	125	9	Y	114	164	1			22
07	2108	N	1185	-0-	-923	-0-	1185	2			Y	-0-					22

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

02	1932 N	1673	-0-	-259	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			181
03	2232 N	443	-0-	-1789	-0-	13	1	418	2	N	11	162	1	3	8	27
						12	9									
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	82	1	2371	2	N	-0-					27
06	3000 N	3044	-0-	44	44	119	1	2924	2	N	1	1	8			27
						1	9									
07	2343 N	2299	-0-	-44	-0-	104	1	2195	2	N	-0-					27

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

02	1428 N	948	-0-	-480	-0-	32	1	862	2	Y	49	47	1	1	8	17
						54	9									
03	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	31	1	961	2	Y	61	42	1	3	8	33
						67	9									
04	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	42	1	1028	2	Y	56	60	1			29
						62	9									
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	2	Y	77	74	1			32
						85	9									
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	2	Y	56	74	1			14
						62	9									
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	47	36	1			25
						52	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3090	-0-	90	90	121	1	2969	2	Y	-0-					-0-
05	2630	N	2540	-0-	-90	-0-	109	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	89	1	1707	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3156	-0-	56	56	99 1	1 9	3056	2	Y	1	1	8			-0-
04	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	114 11	1 9	2795	2	Y	10	10	8			-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	739	-0-	-341	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	711	-0-	-405	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-

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
02	3332	X	3044	-0-	-288	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			45
03	3689	X	995	-0-	-2694	-0-	29	1	966	2	N	-0-					45
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					45
05	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	99	1	2856	2	N	-0-					45
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	209	1	5144	2	N	-0-					45
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	200	1	4212	2	N	-0-					45

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
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1671	-0-	1671	1671	69	1	1602	2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1476	-0-	1476	3147	118	1	1358	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	588	-0-	588	3735	66	1	522	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	633	-0-	633	4368	96	1	537	2	Y	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6398 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	756	N	217	-0-	-539	-0-	8	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	17779	-0-	14679	14679	556	1	17223	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	13753	-0-	10753	25432	537	1	13216	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	10672	-0-	7572	33004	457	1	10215	2	Y	-0-			-0-
06	42191	X	9187	-0-	-33004	-0-	424	1	8763	2	Y	-0-			-0-
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	415	1	7960	2	Y	-0-			-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	373	-0-	-1699	-0-	47	1	326	2	Y	-0-			-0-
03	1891	X	1411	-0-	-480	-0-	169	1	1242	2	Y	-0-			-0-
04	1320	X	1180	-0-	-140	-0-	141	1	1039	2	Y	-0-			-0-
05	1147	X	822	-0-	-325	-0-	79	1	743	2	Y	-0-			-0-
06	1380	X	864	-0-	-516	-0-	82	1	782	2	Y	-0-			-0-
07	1426	X	667	-0-	-759	-0-	106	1	561	2	Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	55 2	1 9	374	2	Y	2			2
03	682	N	438	-0-	-244	-0-	52	1	386	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	48	1	352	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	42	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	445	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	59	1	315	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					87
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					87
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					87
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					87
06	660	N	114	-0-	-546	-0-	114	2			N	-0-					87
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					87

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

02	4200	X	3711	-0-	-489	-0-	646	1	3064	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	917	1	3952	2	N	191	179	1			37
							210	9									
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	930	1	3577	2	N	4	4	8			37
							4	9									
05	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	961	1	3478	2	N	4	4	8			37
							4	9									
06	4920	X	4424	-0-	-496	-0-	930	1	3492	2	N	2	2	8			37
							2	9									
07	5084	X	4527	-0-	-557	-0-	961	1	3566	2	N	-0-					37

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					52
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					52
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					52
05	5549	X	38	-0-	-5511	-0-	13	1	25	2	N	-0-					52
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	182	1	172	2	N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7344	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7167	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6715	2	133	9	Y	121	62	1	1	8	58
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7330	2	3	9	Y	3	3	8			58
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6841	2	3	9	Y	3	3	8			58
07	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	2	1	9	Y	1	1	8			58

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

02	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	24228	2	2	9	Y	2	2	8			56
03	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	24270	2	3	9	Y	3	3	8			56
04	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	23427	2	135	9	Y	123	118	1	3	8	58
05	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	24179	2	6	9	Y	5	5	8			58
06	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22677	2	9	9	Y	8	8	8			58
07	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23202	2	3	9	Y	3	3	8			58

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

02	8512	X	7975	-0-	-537	-0-	284	1	7688	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	9424	X	8508	-0-	-916	-0-	265	1	8225	2	N	16	16	8			47
							18	9									
04	8730	X	8397	-0-	-333	-0-	328	1	8068	2	N	1	1	8			47
							1	9									
05	8897	X	8323	-0-	-574	-0-	356	1	7965	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	8550	X	8125	-0-	-425	-0-	374	1	7749	2	N	2	2	8			47
							2	9									
07	8835	X	8136	-0-	-699	-0-	403	1	7731	2	N	2	2	8			47
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

02	6244	X	4658	-0-	-1586	-0-	163	1	4412	2	Y	75	75	1	3	8	25
							83	9									
03	6913	X	5747	-0-	-1166	-0-	176	1	5450	2	Y	110	67	1	14	8	54
							121	9									
04	6270	X	4783	-0-	-1487	-0-	184	1	4526	2	Y	66	86	1			34
							73	9									
*05	6355	X	5098	-0-	-1257	-0-	213	1	4755	2	Y	118	102	1	2	8	48
							130	9									
*06	5640	X	5533	-0-	-107	-0-	250	1	5175	2	Y	98	120	1	2	8	24
							108	9									
07	5735	X	5483	-0-	-252	-0-	267	1	5115	2	Y	92	65	1	3	8	48
							101	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	7280	X	6590	-0-	-690	-0-	234	1	6353	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8060	X	6955	-0-	-1105	-0-	217	1	6717	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
04	7500	X	7004	-0-	-496	-0-	274	1	6729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	7750	X	7207	-0-	-543	-0-	309	1	6895	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	339	1	7010	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	365	1	6996	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

02	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	21520	2	66	9	Y	60	64	1	3	8	59
03	21553	X	21553	-0-	-0-	-0-	21433	2	120	9	Y	109	148	1	2	8	18
04	20758	X	20758	-0-	-0-	-0-	20685	2	73	9	Y	66	69	1			15
05	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	21427	2	88	9	Y	80	68	1	4	8	23
06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20023	2	105	9	Y	95	75	1	4	8	39
07	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20424	2	90	9	Y	82	83	1	1	8	37

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9959	2	3	9	N	3	3	8			110
03	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10089	2	6	9	N	5	5	8			110
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9476	2	158	9	N	144	4	8			250
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10147	2	4	9	N	4	4	8			250
06	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9665	2	34	9	N	31	171	1	2	8	108
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9958	2	1	9	N	1	1	8			108

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

02	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	1200	1	32547	2	N	76	98	1	1	8	32
							84	9									
03	42097	X	42097	-0-	-0-	-0-	1311	1	40647	2	N	126	4	8			154
							139	9									
04	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	1860	1	45754	2	N	278	340	1			92
							306	9									
05	50420	X	50420	-0-	-0-	-0-	2151	1	48071	2	N	180	160	1	8	8	104
							198	9									
06	42304	X	42304	-0-	-0-	-0-	1943	1	40197	2	N	149	169	1	7	8	77
							164	9									
07	37797	X	37797	-0-	-0-	-0-	1864	1	35776	2	N	143	9	8			211
							157	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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. (I) GAS 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	28252	X	27112	-0-	-1140	-0-	26996	2	116	9	Y	105	122	1	17	8	91
03	30783	X	29721	-0-	-1062	-0-	29534	2	187	9	Y	170	218	1	17	8	26
04	29790	X	28432	-0-	-1358	-0-	28288	2	144	9	Y	131	109	1	23	8	25
05	30783	X	28971	-0-	-1812	-0-	28811	2	160	9	Y	145	109	1	25	8	36
06	29040	X	26886	-0-	-2154	-0-	26733	2	153	9	Y	139	99	1	29	8	47
07	30008	X	26429	-0-	-3579	-0-	26301	2	128	9	Y	116	100	1	18	8	45

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

02	33488	X	32996	-0-	-492	-0-	1171	1	31759	2	N	60	1	8			126
							66	9									
03	37076	X	26790	-0-	-10286	-0-	832	1	25804	2	N	140	178	1	9	8	79
							154	9									
04	60040	X	60040	-0-	-0-	-0-	2334	1	57390	2	N	287	158	1	2	8	206
							316	9									
05	65423	X	65423	-0-	-0-	-0-	2795	1	62472	2	N	142	161	1	13	8	174
							156	9									
06	61767	X	61767	-0-	-0-	-0-	2844	1	58848	2	N	68	160	1	15	8	67
							75	9									
07	57578	X	57578	-0-	-0-	-0-	2846	1	54614	2	N	107	20	8			154
							118	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

02	35392	X	33848	-0-	-1544	-0-	33563	2	285	9	Y	259	260	1	16	8	46
03	38471	X	36638	-0-	-1833	-0-	36368	2	270	9	Y	245	167	1	13	8	111
04	37230	X	34799	-0-	-2431	-0-	34506	2	293	9	Y	266	332	1	21	8	24
05	37479	X	35388	-0-	-2091	-0-	35169	2	219	9	Y	199	162	1	27	8	34
06	36270	X	33397	-0-	-2873	-0-	33043	2	354	9	Y	322	250	1	28	8	78
07	37479	X	32226	-0-	-5253	-0-	31930	2	296	9	Y	269	251	1	13	8	83

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

02	40320	X	38791	-0-	-1529	-0-	38482	2	309	9	Y	281	284	1	16	8	50
03	43183	X	41779	-0-	-1404	-0-	41469	2	310	9	Y	282	190	1	13	8	129
04	41790	X	40052	-0-	-1738	-0-	39721	2	331	9	Y	301	380	1	22	8	28
05	42935	X	40543	-0-	-2392	-0-	40297	2	246	9	Y	224	185	1	28	8	39
06	41550	X	40224	-0-	-1326	-0-	39838	2	386	9	Y	351	275	1	29	8	86
07	42935	X	39047	-0-	-3888	-0-	38729	2	318	9	Y	289	270	1	16	8	89

LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

02	143164	X	114797	-0-	-28367	-0-	84	1	113119	2	N	1449	1424	1	53	8	191
							1594	9									
03	158503	X	111355	-0-	-47148	-0-	90	1	109859	2	N	1278	1299	1	6	8	164
							1406	9									
04	140640	X	119044	-0-	-21596	-0-	90	1	117368	2	N	1442	1402	1	22	8	182
							1586	9									
05	139562	X	127726	-0-	-11836	-0-	93	1	126136	2	N	1361	1419	1	25	8	99
							1497	9									
06	123000	X	117050	-0-	-5950	-0-	90	1	115612	2	N	1225	1068	1	87	8	169
							1348	9									
07	127100	X	111438	-0-	-15662	-0-	93	1	110068	2	N	1161	1051	1	59	8	220
							1277	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252140	X	189173	-0-	-62967	-0-	187814	2	1359	9	Y	1235	1202	1	33	8	146
03	260555	X	200299	-0-	-60256	-0-	198849	2	1450	9	Y	1318	1195	1			269
04	239250	X	184274	-0-	-54976	-0-	183177	2	1097	9	Y	997	1022	1	1	8	243
05	235290	X	181917	-0-	-53373	-0-	180589	2	1328	9	Y	1207	1240	1	6	8	204
06	209220	X	168353	-0-	-40867	-0-	167298	2	1055	9	Y	959	922	1	49	8	192
07	209436	X	165267	-0-	-44169	-0-	164152	2	1115	9	Y	1014	1018	1			188

HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146244	X	93613	-0-	-52631	-0-	92914	2	699	9	Y	635	637	1	13	8	75
03	144553	X	90565	-0-	-53988	-0-	89794	2	771	9	Y	701	633	1			143
04	128160	X	85067	-0-	-43093	-0-	84406	2	661	9	Y	601	597	1			147
05	127906	X	84824	-0-	-43082	-0-	84057	2	767	9	Y	697	724	1	2	8	118
06	112050	X	78990	-0-	-33060	-0-	78396	2	594	9	Y	540	531	1	16	8	111
07	103633	X	77807	-0-	-25826	-0-	77146	2	661	9	Y	601	600	1			112

BOBCAT A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301073 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301115 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10832 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		29494	-0-	29494	29494	29490	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	423863	X	324590	-0-	-99273	-0-	97	1	323895	2	Y	544	405	1	35	8	104
							598	9									
04	410190	X	253280	-0-	-156910	-0-	178	1	251726	2	Y	1251	1140	1	57	8	158
							1376	9									
05	423863	X	236508	-0-	-187355	-0-	187	1	234517	2	Y	1640	1524	1	65	8	209
							1804	9									
06	314130	X	224664	-0-	-89466	-0-	175	1	222469	2	Y	1836	1676	1	196	8	173
							2020	9									
07	324601	X	221051	-0-	-103550	-0-	171	1	218704	2	Y	1978	1829	1	135	8	187
							2176	9									

BONNER B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301198 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10753 - 23008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		29373	-0-	29373	29373	29370	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	423863	X	301943	-0-	-121920	-0-	90	1	301393	2	Y	418	307	1	33	8	78
							460	9									
04	410190	X	214906	-0-	-195284	-0-	152	1	214222	2	Y	484	462	1	41	8	59
							532	9									
05	423863	X	193013	-0-	-230850	-0-	154	1	192299	2	Y	509	459	1	48	8	61
							560	9									
06	292200	X	198296	-0-	-93904	-0-	155	1	197484	2	Y	597	441	1	172	8	45
							657	9									
07	301940	X	218027	-0-	-83913	-0-	170	1	217195	2	Y	602	457	1	143	8	47
							662	9									

TOWER SWD WELL #: 1D RRCID -> 301655 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 6388 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC 104093
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			Y	-0-					90
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	301	3	108	9	Y	98					188
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			Y	-0-					188
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					188
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	355	3	2	9	Y	2	62	1			28
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					28
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	3	6	9	Y	5					33
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					33
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	501	-0-	501	843	501	3			Y	-0-					-0-
04	1245	N	402	-0-	-843	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	Y	2					38
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	3	8	9	Y	7	42	1			3
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2					5
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					5
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	Y	2					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2	117	1			50
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					50
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	45	1			5
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3					8
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			Y	-0-					28
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	338	3	127	9	Y	115					143
04	360	N	189	-0-	-171	-0-	186	3	3	9	Y	3					146
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3					149
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					151
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			Y	-0-					141
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	Y	3	103	1			41
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					41
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2					43
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	203	1			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			Y	-0-					69
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	171	3	8	9	Y	7	42	1			34
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	167	3	8	9	Y	7					41
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	166	3	8	9	Y	7					48
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3					3
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	3	8	9	Y	7	106	1			82
03	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1917	3	4	9	Y	4	86	1			-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1850	3	8	9	Y	7					7
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	3	2	9	Y	2					9
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	3	3	9	Y	3					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093
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
02	924	N	535	-0-	-389	-0-	526	3	9	9	Y	8	31	1			67
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	798	3	2	9	Y	2	22	1			47
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	3	10	9	Y	9	47	1			9
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					9
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					218
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	284	3	70	9	Y	64	215	1			67
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	267	3	80	9	Y	73					140
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	Y	3					143
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2					145
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-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

02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	3			Y	-0-					2
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					2
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					2
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					2
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093

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
02	2800	N	1341	-0-	-1459	1370	1341	3			Y	-0-					-0-
03	2796	N	1426	-0-	-1370	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					5
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					5
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					5
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					5
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					7
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					7
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					7
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					7
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093

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
02	756	N	482	-0-	-274	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3		Y	-0-			2
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			2
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3		Y	-0-			2
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			2
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

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
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3		Y	-0-			6
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			6
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			6
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			6
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093
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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	3	2	9	N	2	60	1			50
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	3	22	9	N	20	60	1			10
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					10
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					10
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					55
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					55
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					55
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					55
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3109	-0-	-867	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3890	-0-	-512	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					11
03	3100	N	6326	-0-	3226	3226	6326	3			Y	-0-					11
04	8043	X	4817	-0-	-3226	-0-	4817	3			Y	-0-					11
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					11
*06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-					11
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					81
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					81
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					81
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					81
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			Y	-0-					2
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					116
03	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-					116
04	390	N	188	-0-	-202	-0-	188	3			Y	-0-					116
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					116
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					4
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					4
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					4
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					4
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	420	N	219	-0-		-201	-0-	219	3			Y	-0-					12
03	356	N	356	-0-		-0-	-0-	356	3			Y	-0-					12
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	3			Y	-0-					12
05	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	3			Y	-0-					12
*06	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	3			Y	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	3			Y	-0-					39
03	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			Y	-0-					39
04	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			Y	-0-					39
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			Y	-0-					39
*06	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			Y	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
02	84	N	42	-0-		-42	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-		-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-		-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
04	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
05	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
*06	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093
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
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	74	3			Y	-0-					6
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					6
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					6
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					6
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					1
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

02	112	N	89	-0-	-23	-0-	86	3	3	9	Y	3	23	1			95
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	61	3	3	9	Y	3	87	1			11
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					11
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2					13
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093
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
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					12
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					12
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					12
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					12
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		407	-0-	407	7907	407	3			Y	-0-					-0-
03	8302	X	395	-0-	-7907	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	3	8	9	Y	7					7
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GLOBAL EXPLORATION, LLC 104564
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
02	DLQ G-10		69	-0-	69	360	69	1			Y	-0-					49
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					49
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					49
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT					49

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		50	-0-	50	328	50	1			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					55
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					55
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GLOBAL EXPLORATION, LLC //CONT.// 104564

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
02	DLQ G-10		50	-0-	50	340	50	1			Y	-0-					77
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					77
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					77
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					77
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	340					Y	NO RPT					77

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, S. S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

02	DLQ G-10		60	-0-	60	323	60	1			Y	-0-					65
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					65
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					65

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					97
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					97
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					97
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					97
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					97

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

02	DLQ G-10		47	-0-	47	283	47	1			Y	-0-					95
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					95
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					95
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					95
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					173
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					173
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					173
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					173
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					173
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					173

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
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	2	17	9	N	15					144
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	292	2	25	9	N	23					167
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5					172
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					175
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					175
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					180

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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					147
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					147
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					147
05	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					147
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	163	3	2	9	N	2					149
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					149

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2026

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
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					232
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					232
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					232
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					232
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					232
*07	527	N	91	-0-	-436	-0-	91	2			N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					8
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			Y	-0-					8
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					8
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					8
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	301	2	83	9	Y	75	79	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					92
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					92
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					66
03	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	1329	2	2	9	N	2					68
04	1680	X	1108	-0-	-572	-0-	1105	2	3	9	N	3					71
05	1736	X	640	-0-	-1096	-0-	637	2	3	9	N	3					74
06	1590	X	952	-0-	-638	-0-	952	2			N	-0-					74
07	1643	X	1170	-0-	-473	-0-	1170	2			N	-0-					74

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					31
03	527	N	244	-0-	-283	-0-	244	2			N	-0-					31
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					31
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	497	2	28	9	N	25					56
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					56
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	743	2	22	9	N	20					76

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					68
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					68
04	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			Y	-0-					68
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					68
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					68
07	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			Y	-0-					68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	510	2			N	-0-					154
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					154
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					154
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	528	2	2	9	N	2					156
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					163
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					163

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
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	2	2	9	Y	2					141
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					142
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2					144
05	1426	N	595	-0-	-831	-0-	595	2			Y	-0-					144
06	1230	N	895	-0-	-335	-0-	893	2	2	9	Y	2					146
07	1178	N	972	-0-	-206	-0-	969	2	3	9	Y	3					149

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2					187
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					187
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	2	9	9	N	8					195
05	1519	N	713	-0-	-806	-0-	713	2			N	-0-					195
06	1320	N	470	-0-	-850	-0-	470	2			N	-0-					195
*07	1488	N	927	-0-	-561	-0-	925	2	2	9	N	2					197

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					89
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					89
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					89
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					89
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					89
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					89

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					31
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

02	1932	N	1264	-0-	-668	-0-	1262	2	2	9	Y	2					134
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	Y	1					135
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2					137
05	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			Y	-0-					137
06	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1031	2	2	9	Y	2					139
07	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1097	2	3	9	Y	3					142

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7					207
03	1550	X	820	-0-	-730	-0-	812	2	8	9	N	7					214
04	1470	X	906	-0-	-564	-0-	904	2	2	9	N	2					216
05	1984	X	1255	-0-	-729	-0-	1252	2	3	9	N	3					219
06	1920	X	1161	-0-	-759	-0-	1158	2	3	9	N	3					222
07	1984	X	1431	-0-	-553	-0-	1431	2			N	-0-					222

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

02	532	N	452	-0-	-80	-0-	452	2			N	-0-					132
03	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					132
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					132
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					132
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	350	2	3	9	N	3					135
*07	558	N	441	-0-	-117	-0-	439	2	2	9	N	2					137

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

02	1204	X	905	-0-	-299	-0-	903	2	2	9	N	2					107
03	1333	X	975	-0-	-358	-0-	967	2	8	9	N	7					114
04	1230	X	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-					114
05	1147	X	932	-0-	-215	-0-	930	2	2	9	N	2					116
06	1050	X	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					116
07	992	X	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					116

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	852	3	17	9	N	15					148
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	3	19	9	N	17					165
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	3	9	9	N	8	150	1			23
05	899	N	405	-0-	-494	-0-	405	3			N	-0-					23
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					23
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					23

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					186
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					188
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					188
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	830	2	2	9	N	2					190
06	1110	N	577	-0-	-533	-0-	575	2	2	9	N	2					192
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3					195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	N	2					259
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					259
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					259
05	2914	X	1363	-0-	-1551	-0-	1361	2	2	9	N	2					261
06	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	2319	2			N	-0-					261
07	3100	X	1936	-0-	-1164	-0-	1936	2			N	-0-					261

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
05	579	X	-0-	-0-	-579	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					118
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					118
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					121
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					121
06	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-					121
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3					124

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					115
03	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	12					127
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					127
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					127
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					127
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127

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
02	1988	N	1604	-0-	-384	-0-	1604	2			Y	-0-					68
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					68
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			Y	-0-					68
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			Y	-0-					68
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			Y	-0-					68
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	116	-0-	-52	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					140
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					140
04	1020	X	58	-0-	-962	-0-	58	2			N	-0-					140
05	1054	X	429	-0-	-625	-0-	429	2			N	-0-					140
06	1020	X	321	-0-	-699	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			140
07	1054	X	257	-0-	-797	-0-	257	2			N	-0-					140

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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	694	2	24	9	N	22					107
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					107
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					107
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					107
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	N	7					114
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					114

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
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					60
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					60
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					60
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					60
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					60

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
02	1049	X	441	-0-	-608	-0-	441	3			N	-0-					47
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	702	3	22	9	N	20					67
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					67
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					67
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					67
07	713	X	177	-0-	-536	-0-	177	2			N	-0-					67

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	272	-0-	-176	-0-	7	1	265	2	N	-0-					150
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					150
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 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
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	56	1	2082	2	Y	-0-			34
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	60	1	2138	2	Y	-0-			34
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	56	1	2035	2	Y	-0-			34
05	2356	N	1889	-0-	-467	-0-	44	1	1845	2	Y	-0-			34
06	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	47	1	1931	2	Y	-0-			34
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	49	1	2187	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	19	1	727	2	N	-0-			20
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	38	1	1357	2	N	-0-			20
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	34	1	1225	2	N	-0-			20
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	2	N	-0-			20
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	23	1	974	2	N	-0-			20
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	21	1	933	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-			46
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			46
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			46
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25	1	962	2	N	-0-			59
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	19	1	684	2	N	-0-			59
04	720	N	517	-0-	-203	-0-	14	1	503	2	N	-0-			59
05	930	N	607	-0-	-323	-0-	14	1	593	2	N	-0-			59
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	863	1	21	2	N	-0-			59
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	63	1	2326	2	N	-0-			153
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	66	1	2388	2	N	-0-			153
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	68	1	2445	2	N	-0-			153
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	58	1	2424	2	N	-0-			153
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	N	-0-			153
07	2294	N	1790	-0-	-504	-0-	39	1	1751	2	N	-0-			153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	80	1	2944	2	Y	-0-			43
03	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	84	1	2998	2	Y	-0-			43
04	3450	X	2838	-0-	-612	-0-	76	1	2762	2	Y	-0-			43
05	3565	X	3075	-0-	-490	-0-	72	1	3003	2	Y	-0-			43
06	3240	X	2596	-0-	-644	-0-	61	1	2535	2	Y	-0-			43
07	3348	X	2668	-0-	-680	-0-	60	1	2608	2	Y	-0-			43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	10	1	1520	2	Y	-0-			-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	11	1	1633	2	Y	-0-			-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	11	1	1674	2	Y	-0-			-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	10	1	1564	2	Y	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	2	Y	-0-			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	11	1	1559	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 6734 - 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
02	0	W	1377	-0-	1377	45561	19	1	1358	2	Y	-0-					79
03	0	W	2036	-0-	2036	47597	26	1	2010	2	Y	-0-					79
04	0	W	1924	-0-	1924	49521	24	1	1900	2	Y	-0-					79
05	0	W	1596	-0-	1596	51117	18	1	1578	2	Y	-0-					79
06	0	W	2470	-0-	2470	53587	25	1	2445	2	Y	-0-					79
07	0	W	2456	-0-	2456	56043	27	1	2429	2	Y	-0-					79

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-					45
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	115	1	4121	2	Y	-0-					45
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4188	1	116	2	Y	-0-					45
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	100	1	4169	2	Y	-0-					45
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	74	1	3111	2	Y	-0-					45
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	110	1	4910	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	97	1	110	2	N	-0-					154
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	110	1	85	2	N	-0-					154
04	330	N	37	-0-	-293	-0-	26	1	11	2	N	-0-					154
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	29	1	36	2	N	-0-					154
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	12	1	14	2	N	-0-					154
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	14	1	15	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					23
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					23
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					23
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					23
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	-0-					23
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	20	1	1390	2	Y	-0-					126
03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	30	1	2365	2	Y	-0-					126
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	27	1	2211	2	Y	-0-					126
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	34	1	2914	2	Y	-0-					126
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	30	1	2906	2	Y	-0-					126
07	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	25	1	2240	2	Y	-0-					126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					170
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	30	1	4636	2	Y	-0-					145
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	21	1	3195	2	Y	10					155
							11	9									
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	21	1	3410	2	Y	48	178	1			25
							53	9									
05	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	19	1	2982	2	Y	30					55
							33	9									
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	28	1	4178	2	Y	10					65
							11	9									
07	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	18	1	2514	2	Y	65					130
							72	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

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
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	85	-0-	-194	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	13	-0-	-317	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	341	X	217	-0-	-124	-0-	1	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	165	-0-	-165	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					37
03	1643	X	55	-0-	-1588	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					37
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					37
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					37
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					37
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	12	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	13	1	1962	2	Y	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	13	1	2022	2	Y	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	24	1	3635	2	Y	-0-					-0-
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	15	1	2219	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					56
03	2139	X	1216	-0-	-923	-0-	8	1	1208	2	Y	-0-					56
04	2280	X	2126	-0-	-154	-0-	14	1	2112	2	Y	-0-					56
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	21	1	3266	2	Y	-0-					56
06	2280	X	1568	-0-	-712	-0-	11	1	1557	2	Y	-0-					56
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	22	1	3126	2	Y	-0-					56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	32	1	4964	2	Y	-0-					19
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	35	1	5249	2	Y	-0-					19
04	5040	X	4629	-0-	-411	-0-	30	1	4599	2	Y	-0-					19
05	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	30	1	4696	2	Y	-0-					19
06	5040	X	2746	-0-	-2294	-0-	18	1	2728	2	Y	-0-					19
07	5208	X	2618	-0-	-2590	-0-	18	1	2600	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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					5
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					5
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					5
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	Y	-0-					5
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					5
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					9
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					9
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					9
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					19
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	2	Y	-0-					19
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	2	Y	-0-					19
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	2	Y	-0-					19
06	570	N	357	-0-	-213	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					19
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	5	1	420	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	8	1	574	2	Y	-0-					32
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	623	2	Y	-0-					32
04	600	N	331	-0-	-269	-0-	4	1	327	2	Y	-0-					32
05	651	N	370	-0-	-281	-0-	5	1	365	2	Y	-0-					32
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	4	1	377	2	Y	-0-					32
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					9
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	2	Y	-0-					9
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	Y	-0-					9
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					9
06	360	N	94	-0-	-266	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					9
07	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	2			Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					35
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					35
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	9	1	729	2	Y	-0-					35
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	Y	-0-					35
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-					35
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	10	1	923	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					15
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					15
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					15
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					15
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			Y	-0-					5
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					5
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					5
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					12
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	6	1	427	2	Y	-0-					12
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	2	Y	-0-					12
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	10	1	908	2	Y	-0-					12
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	9	1	886	2	Y	-0-					12
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					19
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					19
04	540	N	50	-0-	-490	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					19
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			Y	-0-					19
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					19
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	48	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	33	1	991	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	65	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	31	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	43	1	1114	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	696	-0-	-637	-0-	25	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	48	1	1442	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	713	X	543	-0-	-170	-0-	19	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1501	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	867	-0-	-683	-0-	32	1	835	2	Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					66
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					66
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					66
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					66
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					66
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B	DENY	1387	-0-	1387	1387	1387	2			Y	-0-					19

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

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
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	278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					35
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					35
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					35
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					35
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					13
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					13
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4					17
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					17
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					26
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					26
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					26
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					26
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					26
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					8
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					8
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1172	2	31	9	N	28					36
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15					51
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					56
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					56

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					79
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					79
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	808	2	36	9	N	33					112
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					112
06	840	N	595	-0-	-245	-0-	595	2			N	-0-					112
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	735	2	2	9	N	2					114

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					32
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					32
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					32
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					32
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					32
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	966	2	101	9	Y	92					124

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	554	2	65	9	Y	59	53	1			17
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					17
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					17
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					17
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	608	2	44	9	Y	40					57
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3					60

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					37
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					37
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					37
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					37
06	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	2			Y	-0-					37
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
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	73					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					315
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					315
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					315
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					315
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					315
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					315

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1318	2	70	9	Y	64	123	1			38
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					38
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					38
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					38
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					38
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					38

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B	DENY	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					13

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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1813	-0-	1813	1813	1778	2	35	9	Y	32					65
06	14B2	EXT	1807	-0-	1807	3620	1801	2	6	9	Y	5					70
07	14B	DENY	2368	-0-	2368	5988	2360	2	8	9	Y	7					77

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					16
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					16
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2904	2	53	9	Y	48					64
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2711	2	22	9	Y	20					84
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					84
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					84

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
02	14B2	EXT	316	-0-	316	316	303	2	13	9	Y	12					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	315	-0-	315	631	315	2			Y	-0-					48
05	631	X	-0-	-0-	-631	-0-					Y	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					48

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					10
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					10
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					10
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					10
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					10
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					172
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	Y	15					187
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					187
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	Y	2					189
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					189
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					189

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
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					6
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17	9	Y	15					21
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					21
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2					23
06	1410	N	883	-0-	-527	-0-	883	2			Y	-0-					23
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					23

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
02	14B2 EXT		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					90
03	14B2 EXT		60	-0-	60	344	60	2			Y	-0-					90
04	14B2 EXT		59	-0-	59	403	59	2			Y	-0-					90
05	475	X	72	-0-	-403	-0-	72	2			Y	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					90

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
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					8
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					8
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					8
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					8
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					8
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					8

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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					59
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					59
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	276	2	136	9	N	124					183
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	156	1			27
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2024

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					85
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					85
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					85
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					85
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					85
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
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	47					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					199
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					199
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1135	2	92	9	Y	84					283
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	182	1			101
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			Y	-0-					101
07	1054	N	451	-0-	-603	-0-	451	2			Y	-0-					101

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					58
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					58
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					58
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					58
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					58

GLADNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					56
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					56
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					56
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					56
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					56
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

02	3472	X	2615	-0-	-857	-0-	2355	2	260	9	N	236	170	1			82
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					82
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5499	2	98	9	N	89	160	1			11
05	3844	X	1343	-0-	-2501	-0-	1279	2	64	9	N	58					69
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3889	2	134	9	N	122	179	1			12
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4560	2	34	9	N	31					43

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					8
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					8
07	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					111
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					111
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					111
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					111
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					111
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					111

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					333
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					47
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					47
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					47
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					47
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			Y	-0-					47
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					47

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
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	42					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

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
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					103
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					103
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					103
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					103
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					103
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					103

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
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					27
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					27
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					27
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					27
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					127
03	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					127
04	1080	X	766	-0-	-314	-0-	766	2			N	-0-					127
05	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					127
06	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					127
07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1287	2	101	9	N	92					219

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

02	4256	X	4002	-0-	-254	-0-	4002	2			N	-0-					281
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4716	2	31	9	N	28					309
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					309
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4588	2	22	9	N	20					329
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4393	2	209	9	N	190					519
07	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	4436	2	6	9	N	5	175	1			349

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	626	1	1083	3	Y	-0-					5
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	890	1	1000	3	Y	30					35
							33	9									
04	1980	N	1119	-0-	-861	-0-	471	1	648	3	Y	-0-					35
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	781	1	1029	3	Y	-0-					35
06	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	607	1	837	3	Y	-0-					35
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	573	1	811	3	Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					14
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					14
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			Y	-0-					14
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					14
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					14
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					14

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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					13
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					13
04	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	3			Y	-0-					13
05	1674	N	1168	-0-	-506	-0-	1168	3			Y	-0-					13
06	1650	N	1011	-0-	-639	-0-	1011	3			Y	-0-					13
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	162	1	281	3	Y	-0-					3
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	215	1	241	3	Y	15					18
							17	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	299	1	411	3	Y	-0-					18
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	440	1	580	3	Y	-0-					18
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	391	1	540	3	Y	-0-					18
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	402	1	569	3	Y	-0-					18

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
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	3			Y	-0-					11
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					11
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					11
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					11
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			Y	-0-					11
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			Y	-0-					6
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-					6
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					57
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					57
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					57
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					57
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					57
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			Y	-0-					57

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					29
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					29
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					29
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			Y	-0-					29
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			Y	-0-					29
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			Y	-0-					29

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					4
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					4
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					4
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					4
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

02	1036	N	472	-0-	-564	-0-	173	1	299	3	Y	-0-					3
03	1116	N	962	-0-	-154	-0-	444	1	498	3	Y	18					21
							20	9									
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	364	1	502	3	Y	-0-					21
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	366	1	481	3	Y	-0-					21
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	331	1	457	3	Y	-0-					21
07	899	N	774	-0-	-125	-0-	321	1	453	3	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1512	-0-	-392	-0-	1512	3			Y	-0-					16
03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	3			Y	-0-					16
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	3			Y	-0-					16
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					16
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					16
07	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3			Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1944	-0-	-464	-0-	1944	3			Y	-0-					16
03	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	3			Y	-0-					16
04	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	1640	3			Y	-0-					16
05	2139	N	1182	-0-	-957	-0-	1182	3			Y	-0-					16
06	2130	N	1762	-0-	-368	-0-	1762	3			Y	-0-					16
07	1705	N	1129	-0-	-576	-0-	1129	3			Y	-0-					16

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	372	1	644	3	Y	-0-					3
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	595	1	669	3	Y	17					20
							19	9									
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	501	1	690	3	Y	-0-					20
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	621	1	817	3	Y	-0-					20
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	519	1	717	3	Y	-0-					20
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	580	1	820	3	Y	-0-					20

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
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					55
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					55
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					55
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					55
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	3			Y	-0-					4
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					4
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					4
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					1
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					1
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					1
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	2232	1	10015	3	N	45					121
							50	9									
03	13547	X	10578	-0-	-2969	-0-	1868	1	8634	3	N	69					190
							76	9									
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	2179	1	10963	3	N	40	178	1			52
							44	9									
05	13609	X	12037	-0-	-1572	-0-	1989	1	9998	3	N	45					97
							50	9									
06	13170	X	10218	-0-	-2952	-0-	1801	1	8417	3	N	-0-					97
07	13640	X	12732	-0-	-908	-0-	2020	1	10712	3	N	-0-					97

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21588	X	16953	-0-	-4635	-0-	433	1	16520	3	N	-0-					96
03	23901	X	17741	-0-	-6160	-0-	17741	3			N	-0-					96
04	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-	498	1	22813	3	N	-0-					96
05	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	24155	3	134	9	N	122	180	1			38
06	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	23245	3			N	-0-					38
07	24087	X	22817	-0-	-1270	-0-	489	1	22328	3	N	-0-					38

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	4718	1	15849	3	N	212	178	1			52
							233	9									
03	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	4968	1	13422	3	N	312	349	1			15
							343	9									
04	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	3759	1	11477	3	N	-0-					15
05	20243	X	15652	-0-	-4591	-0-	3781	1	11392	3	N	435	178	1			272
							479	9									
06	19590	X	14709	-0-	-4881	-0-	3613	1	10836	3	N	236	333	1			175
							260	9									
07	20243	X	14791	-0-	-5452	-0-	3478	1	11024	3	N	263	356	1			82
							289	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16772	X	12993	-0-	-3779	-0-	2940	1	9875	3	N	162					177
							178	9									
03	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	6519	1	17613	3	N	342	319	1			200
							376	9									
04	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	4805	1	14671	3	N	193	353	1			40
							212	9									
05	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	4999	1	15060	3	N	342	175	1			207
							376	9									
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	4816	1	14445	3	N	209	171	1			245
							230	9									
07	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	4772	1	15127	3	N	203	351	1			97
							223	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					16
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					16
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					16
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-					16
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			Y	-0-					16
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

02	252	N	193	-0-	-59	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					2
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					2
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	21	1	235	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					1
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	Y	-0-					1
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	532	N	344	-0-	-188	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					7
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					7
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	42	1	473	2	Y	-0-	5	1			2
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	1					3
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					3
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	Y	-0-					3

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

02	1092	N	780	-0-	-312	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	N	7					32
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-					39
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					39
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					39
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					39
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					39

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					1
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					1
*07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1400	N	1217	-0-		-183	-0-		25	1	1190	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	1488	N	1382	-0-		-106	-0-		33	1	1345	2	Y	4	2	1			3
									4	9									
04	1410	N	1225	-0-		-185	-0-		30	1	1192	2	Y	3	5	1			1
									3	9									
05	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-		34	1	1319	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
06	1350	N	1282	-0-		-68	-0-		33	1	1246	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
07	1271	N	1267	-0-		-4	-0-		28	1	1236	2	Y	3	3	1			2
									3	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-		21	1	1029	2	Y	6	4	1			3
									7	9									
03	837	N	368	-0-		-469	-0-		9	1	355	2	Y	4	4	1			3
									4	9									
04	796	N	796	-0-		-0-	-0-		19	1	774	2	Y	3	5	1			1
									3	9									
05	837	N	744	-0-		-93	-0-		18	1	723	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
06	590	N	590	-0-		-0-	-0-		15	1	572	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
07	837	N	755	-0-		-82	-0-		17	1	735	2	Y	3	3	1			2
									3	9									

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

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
02	812	N	516	-0-		-296	-0-		10	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	481	-0-		-418	-0-		12	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	615	-0-		-165	-0-		15	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-		-0-	-0-		25	1	966	2	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-		-0-	-0-		22	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-		-0-	-0-		17	1	743	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	257	N	257	-0-		-0-	-0-		257	2			Y	-0-					35
03	349	N	349	-0-		-0-	-0-		349	2			Y	-0-					35
04	360	N	338	-0-		-22	-0-		338	2			Y	-0-					35
05	327	N	327	-0-		-0-	-0-		327	2			Y	-0-					35
06	330	N	308	-0-		-22	-0-		308	2			Y	-0-					35
*07	347	N	347	-0-		-0-	-0-		347	2			Y	-0-					35

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. 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
02	644	N	357	-0-		-287	-0-		349	2	8	9	Y	7					25
03	403	N	249	-0-		-154	-0-		240	2	9	9	Y	8					33
04	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-		1992	2	45	9	Y	41					74
05	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-		1817	2	28	9	Y	25	7	8			92
06	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-		1641	2	13	9	Y	12					104
07	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-		1693	2	15	9	Y	14	1	8			117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	Y	9					81
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	Y	8	78	1	2	8	9
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	220	2	9	9	Y	8	1	8			16
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	209	2	15	9	Y	14	6	8			24
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	Y	6					30
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4					34

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
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	303	1	3188	2	Y	3					114
							3	9									
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	361	1	3569	2	Y	6					120
							7	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	261	1	2974	2	Y	6	87	1			39
							7	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	303	1	3005	2	Y	6					45
							7	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	283	1	3030	2	Y	4					49
							4	9									
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	281	1	2899	2	Y	2					51
							2	9									

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					9
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	392	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	-0-	7	1			3
05	744	N	280	-0-	-464	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					3
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					3
07	372	N	166	-0-	-206	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					3

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
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	201	2			Y	-0-					6
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					6
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					6
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					6
*07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					6

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
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					1
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					1
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					1
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					1
*07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	15	1	631	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	679	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	14	1	616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	33	1	1360	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1080	N	570	-0-	-510	-0-	14	1	550	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	41	1	1605	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1080	N	703	-0-	-377	-0-	18	1	682	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	43	1	2077	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	43	1	1755	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	2100	N	1774	-0-	-326	-0-	43	1	1727	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	40	1	1561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	62	1	2371	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	52	1	2316	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	2	Y	87	70	1			45
							96	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	2	Y	125	78	1			92
							138	9									
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	25	1	981	2	Y	116	177	1			31
							128	9									
05	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	24	1	926	2	Y	112	85	1			58
							123	9									
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	28	1	1055	2	Y	84	88	1			54
							92	9									
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	21	1	950	2	Y	123	101	1			76
							135	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	11	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	8	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	24	1	1181	2	Y	65	52	1			34
							72	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	Y	12	37	1			9
							13	9									
04	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	26	1	1045	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
05	1302	N	992	-0-	-310	-0-	24	1	955	2	Y	12	9	1			6
							13	9									
06	1260	N	934	-0-	-326	-0-	24	1	901	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
07	1116	N	926	-0-	-190	-0-	20	1	894	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	219	-0-	-677	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	7	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	5	1	234	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	Y	-0-					2
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	906	2	Y	-0-					2
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	97	1	1099	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	2	Y	-0-					1
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					1
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	89	1	913	2	Y	-0-					1

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	Y	2					94
							2	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	102	1	1009	2	Y	5					99
							6	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1117	2	Y	5	72	1			32
							6	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	111	1	1098	2	Y	5					37
							6	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	2	Y	4					41
							4	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	101	1	1043	2	Y	1					42
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	100	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	80	1	797	2	Y	1					1
							1	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	-0-					1
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					1

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	Y	-0-					4
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	90	1	890	2	Y	-0-					4
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	Y	-0-	3	1			1
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	79	1	783	2	Y	1					2
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	67	1	718	2	Y	-0-					2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	873	2	Y	-0-					2

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2997	-0-	197	206	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3057	N	2851	-0-	-206	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	14	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	15	1	732	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	16	1	669	2	Y	24	15	1			18
							26	9									
04	930	N	713	-0-	-217	-0-	17	1	667	2	Y	26	37	1			7
							29	9									
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	18	1	712	2	Y	23	18	1			12
							25	9									
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	13	1	489	2	Y	20	18	1	4	8	10
							22	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1018	2	Y	23	19	1			14
							25	9									

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
02	1260	N	668	-0-	-592	-0-	14	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	42	1	1726	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	36	1	1429	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	35	1	1346	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	16	1	653	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	685	-0-	-276	-0-	17	1	666	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	21	1	804	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	17	1	740	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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. 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
02	1820	N	1612	-0-		-208	-0-	32	1	1562	2	Y	16	13	1			8
								18	9									
03	1829	N	1325	-0-		-504	-0-	31	1	1275	2	Y	17	13	1			12
								19	9									
04	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	61	1	2442	2	Y	24	30	1			6
								26	9									
05	1798	N	1335	-0-		-463	-0-	33	1	1280	2	Y	20	16	1			10
								22	9									
06	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	53	1	2037	2	Y	15	15	1			10
								17	9									
07	2604	N	1896	-0-		-708	-0-	41	1	1831	2	Y	22	18	1			14
								24	9									

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 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
02	280	N	210	-0-		-70	-0-	4	1	189	2	Y	15	12	1			8
								17	9									
03	403	N	328	-0-		-75	-0-	7	1	297	2	Y	22	14	1			16
								24	9									
04	270	N	244	-0-		-26	-0-	6	1	220	2	Y	16	28	1			4
								18	9									
05	296	N	296	-0-		-0-	-0-	7	1	268	2	Y	19	13	1			10
								21	9									
06	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-		-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-		-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-		-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-		-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-		-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

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. 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
02	1232	N	1004	-0-		-228	-0-	20	1	983	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1395	N	1102	-0-		-293	-0-	26	1	1074	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	1020	N	945	-0-		-75	-0-	23	1	921	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	1116	N	1098	-0-		-18	-0-	27	1	1069	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	1080	N	978	-0-		-102	-0-	25	1	952	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	994	N	994	-0-		-0-	-0-	22	1	971	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1662	N	1662	-0-		-0-		-0-	34	1	1627	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	1951	N	1951	-0-		-0-		-0-	47	1	1902	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
04	1968	N	1968	-0-		-0-		-0-	48	1	1919	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
05	1994	N	1994	-0-		-0-		-0-	50	1	1942	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
06	1699	N	1699	-0-		-0-		-0-	43	1	1655	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	1761	N	1761	-0-		-0-		-0-	39	1	1721	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

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. 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
02	868	N	704	-0-		-164		-0-	14	1	683	2	Y	6	4	1			3
									7	9									
03	775	N	730	-0-		-45		-0-	17	1	702	2	Y	10	6	1			7
									11	9									
04	634	N	634	-0-		-0-		-0-	15	1	609	2	Y	9	14	1			2
									10	9									
05	1259	N	1259	-0-		-0-		-0-	31	1	1215	2	Y	12	8	1			6
									13	9									
06	1512	N	1512	-0-		-0-		-0-	38	1	1466	2	Y	7	8	1			5
									8	9									
07	1489	N	1489	-0-		-0-		-0-	33	1	1444	2	Y	11	9	1			7
									12	9									

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. 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
02	532	N	400	-0-		-132		-0-	8	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	153	-0-		-343		-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	305	-0-		-205		-0-	7	1	297	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	434	N	379	-0-		-55		-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-		-0-		-0-	10	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-		-0-		-0-	9	1	406	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1563	N	1563	-0-		-0-		-0-	32	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-		-0-		-0-	59	1	2382	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
04	1688	N	1688	-0-		-0-		-0-	41	1	1646	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
05	1396	N	1396	-0-		-0-		-0-	35	1	1359	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
06	1337	N	1337	-0-		-0-		-0-	34	1	1303	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1601	N	1601	-0-		-0-		-0-	35	1	1564	2	Y	2	1	1			1
									2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

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
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	12	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	15	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	14	1	564	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	14	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	12	1	528	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

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
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	20	1	971	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1100	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	25	1	1015	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	27	1	1065	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	26	1	974	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	22	1	993	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	22	1	1057	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1203	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	31	1	1197	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

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
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	32	1	1535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	42	1	1697	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	39	1	1577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	43	1	1691	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	41	1	1579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					7
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					7
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-					7
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					7
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					7
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					7

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	Y	4					47
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	Y	3	45	1			5
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	749	2	3	9	Y	3					8
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	823	2	6	9	Y	5					13
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	793	2	2	9	Y	2					15
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	Y	2					17

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					5
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					5
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					5
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					5
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					5
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					5

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1268	2			Y	-0-					1
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	1					1
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					1
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					23
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1	22	1			2
04	930	N	767	-0-	-163	-0-	765	2	2	9	Y	2					4
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	810	2	2	9	Y	2					6
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	759	2	1	9	Y	1					7
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	771	2	1	9	Y	1					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	20	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	23	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	479	-0-	-361	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	32	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	975	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 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
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	9	Y	3					50
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9	9	Y	8	4	8			54
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2691	2	6	9	Y	5	5	8			54
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2760	2	10	9	Y	9	8	8			55
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2					57
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	Y	5					62

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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	1221	2	Y	2	1	1			1
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1277	2	Y	1	1	1			1
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1186	2	Y	2	3	1			-0-
05	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	30 2	1 9	1186	2	Y	2	1	1			1
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	28 1	1 9	1080	2	Y	1	1	1			1
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	1272	2	Y	1	1	1			1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					48
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					48
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					48
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			Y	-0-					48
06	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1510	2			Y	-0-					48
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1670	2	189	9	Y	172	183	1			37

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					37
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	343	2	1	9	Y	1					38
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1	1	8			38
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2	1	8			39
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					40
07	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			Y	-0-					40

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	2			Y	-0-					83
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	300	2	2	9	Y	2					85
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					85
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					88
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	278	2	2	9	Y	2					90
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					90

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

02	280	N	252	-0-	-28	-0-	251	2	1	9	Y	1					10
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	10	1			1
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	288	2	1	9	Y	1					2
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	Y	1					3
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	272	2	1	9	Y	1					4
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					4

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	2			Y	-0-					12
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					12
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			Y	-0-					12
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					12
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			Y	-0-					12
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					12

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	779	2	3	9	Y	3					78
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					82
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	921	2	1	9	Y	1					83
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					83
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	882	2	4	9	Y	4					87
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	890	2	3	9	Y	3					90

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

02	532	X	477	-0-	-55	-0-	477	2			Y	-0-					22
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					22
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					22
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					22
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					22
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					2
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					2
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					2
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					2
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					2
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					12
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					12
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					12
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					12
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					14
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					14
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					14
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					14
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					42
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1267	2	133	9	Y	121	153	1			10
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					10
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					10
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					18
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					18
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					18
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					18
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					4
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					4
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					4
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					4
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					5
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					5
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1827	2	94	9	Y	85	85	1			5
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					5
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2800	N	2768	-0-	-32	5798	2768	2			Y	-0-					16
03	3100	N	3082	-0-	-18	5780	3082	2			Y	-0-					16
04	3000	N	2951	-0-	-49	5731	2951	2			Y	-0-					16
05	3100	N	3038	-0-	-62	5669	3038	2			Y	-0-					16
06	3000	N	2925	-0-	-75	5594	2925	2			Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5594					Y	NO RPT					16

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
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					5
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					5
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	931	2	79	9	Y	72	72	1			5
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					5
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					3
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					3
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					3
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					6
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					6
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					6
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					6
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					46
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	380	2	128	9	Y	116	147	1			15
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					15
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					15
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					104
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					104
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	Y	5	99	1			10
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					10
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					10
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	2199	2			Y	-0-					5
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					5
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3	3	8			5
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					5
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					114
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					114
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					114
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					114
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5736	2	10	9	N	9					84
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6883	2	1	9	N	1	70	1			15
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6555	2	11	9	N	10					25
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6923	2	8	9	N	7					32
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6828	2	9	9	N	8					40
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					40

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					142
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					142
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-	74	1			68
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					68
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					15
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					15
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					15
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					15
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					179
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					179
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					179
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					179
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					179
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					110
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					110
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					110
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					110
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					60
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					60
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					60
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					27
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					27
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					27
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					27
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					82
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					82
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					82
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					82
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					250
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					250
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					250
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					250
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					250
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					128
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					128
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					128
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					128
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					9
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					9
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					9
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					9
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					190
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					190
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7					197
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					197
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					197
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					90
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	N	4					94
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					94
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					94
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					89
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					90
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3					93
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					93
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					78
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					78
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6					84
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					84
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					75
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3					78
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	2	13	9	N	12					90
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					90
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					241
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					241
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	N	7					248
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					248
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					248
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					84
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1671	2	4	9	N	4					88
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1592	2	149	9	N	135	178	1			45
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					45
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					45
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					45
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					47
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					51
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					189
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					189
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					189
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					189
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					189
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					51
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					51
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					51
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					51
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					9
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					9
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					9
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					9
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					22
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					22
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					22
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					22
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					19
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					19
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					19
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					19
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					15
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					15
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					15
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					15
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					47
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					47
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					47
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					47
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					25
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					25
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					25
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					25
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					15
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					15
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					15
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					15
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					30
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					30
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					30
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					30
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					43
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					43
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					43
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					43
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					79
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					79
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					79
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					79
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					27
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					28
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					28
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					28
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	320	2	10	9	Y	9					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					16
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					16
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					16
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					16
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	2800	N	2276	-0-	-524	2198	2276	2			Y	-0-					31
03	3100	N	2416	-0-	-684	1514	2416	2			Y	-0-					31
04	3000	N	2136	-0-	-864	650	2136	2			Y	-0-					31
05	2867	N	2217	-0-	-650	-0-	2217	2			Y	-0-					31
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14					27
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	446	2	14	9	N	13					40
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					42
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					42
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 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
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					117
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1	105	1			13
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					13
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					15
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					23
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					23
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					23
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					23
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					80
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					80
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6482	2	4	9	N	4					84
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6846	2	28	9	N	25					109
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6752	2	1	9	N	1					110
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					110

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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					31
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					31
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					31
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					31
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					7
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					7
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	Y	6	6	8			7
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					7
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					48
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					48
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	N	7					55
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					55
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1485	2	43	9	N	39					124
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					124
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1697	2	8	9	N	7					131
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					131
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1768	2	111	9	N	101	169	1			63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					56
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					56
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2314	2	7	9	N	6					62
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					62
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					28
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					28
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					28
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					28
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					14
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					14
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					14
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					14
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2759	2	1	9	Y	1	1	8			10
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					10
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					10
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					105
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					105
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					105
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					105
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	Y	1	1	8			76
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					76
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					76
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					76
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					3
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					3
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					3
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					85
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	N	4					89
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					89
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					89
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					10
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					10
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					10
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					11
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					11
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					11
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					11
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					17
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					17
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					17
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					17
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	2800	N	2009	-0-	-791	5230	2009	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	4580	2450	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2335	-0-	-665	3915	2335	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2352	-0-	-748	3167	2352	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2366	-0-	-634	2533	2366	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2533					Y	NO RPT					-0-

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
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					48
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					48
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					48
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					48
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
02	2800	N	1217	-0-	-1583	532	1217	2			Y	-0-					39
03	1882	N	1350	-0-	-532	-0-	1311	2	39	9	Y	35	59	1			15
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					15
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					15
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					6
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					6
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					6
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					6
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					66
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					66
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					66
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					66
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					109
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					109
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					109
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					109
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					109
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
02	2173	N	1075	-0-	-1098	-0-	1075	2			Y	-0-					21
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					21
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					21
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					21
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	2037	N	1142	-0-	-895	-0-	1142	2			Y	-0-					21
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					21
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					21
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					21
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					19
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					19
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					19
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					19
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					3
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					3
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					3
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					3
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 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
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3546	2	3	9	N	3					100
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3885	2	13	9	N	12					112
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3560	2	110	9	N	100	98	1			114
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					114
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					114
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					114

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
02	2800	N	1602	-0-	-1198	2828	1602	2			Y	-0-					22
03	3100	N	1784	-0-	-1316	1512	1784	2			Y	-0-					22
04	3000	N	1709	-0-	-1291	221	1709	2			Y	-0-					22
05	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1759	2			Y	-0-					22
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	2800	N	1433	-0-	-1367	2219	1433	2			Y	-0-					38
03	3100	N	1641	-0-	-1459	760	1641	2			Y	-0-					38
04	2280	N	1520	-0-	-760	-0-	1520	2			Y	-0-					38
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					38
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 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
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3					77
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					77
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	N	7					84
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	933	2	106	9	N	96					180
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	150	1			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2719	2	6	9	N	5					87
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2979	2	68	9	N	62	139	1			10
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2729	2	175	9	N	159	77	1			92
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					92
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
02	2324	X	2134	-0-	-190	-0-	2134	2			Y	-0-					79
03	2573	X	2335	-0-	-238	-0-	2335	2			Y	-0-					79
04	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	2258	2			Y	-0-					79
05	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			Y	-0-					79
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					79
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1296	-0-	-1504	48	1296	2			Y	-0-					72
03	1532	N	1484	-0-	-48	-0-	1484	2			Y	-0-					72
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2	2	8			72
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					72
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					15
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					15
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					15
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					15
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3359	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2800	N	2220	-0-	-580	6911	2220	2			Y	-0-					36
03	3100	N	2705	-0-	-395	6516	2705	2			Y	-0-					36
04	3000	N	2847	-0-	-153	6363	2847	2			Y	-0-					36
05	3100	N	2888	-0-	-212	6151	2888	2			Y	-0-					36
06	3000	N	2742	-0-	-258	5893	2742	2			Y	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5893					Y	NO RPT					36

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
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					25
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					25
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					25
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					25
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	2800	N	1340	-0-	-1460	1429	1340	2			Y	-0-					5
03	2908	N	1479	-0-	-1429	-0-	1479	2			Y	-0-					5
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					5
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					5
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3943	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2620	N	1224	-0-	-1396	-0-	1224	2			Y	-0-					39
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					39
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					39
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	2800	N	1420	-0-	-1380	1997	1420	2			Y	-0-					43
03	3100	N	1396	-0-	-1704	293	1396	2			Y	-0-					43
04	1727	N	1434	-0-	-293	-0-	1434	2			Y	-0-					43
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					43
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	2800	N	1308	-0-	-1492	675	1308	2			Y	-0-					21
03	2132	N	1457	-0-	-675	-0-	1457	2			Y	-0-					21
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					21
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					21
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	2800	N	1267	-0-	-1533	1255	1267	2			Y	-0-					40
03	2563	N	1308	-0-	-1255	-0-	1308	2			Y	-0-					40
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					40
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					40
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					34
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					34
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					34
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					34
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					4
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					4
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					4
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					4
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					26
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					26
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					26
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					4
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					4
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					4
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					30
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					30
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					30
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					30
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1270	-0-	-1530	955	1270	2			Y	-0-					30
03	2409	N	1454	-0-	-955	-0-	1454	2			Y	-0-					30
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					30
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					30
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	2800	N	2120	-0-	-680	6203	2120	2			Y	-0-					36
03	3100	N	2584	-0-	-516	5687	2584	2			Y	-0-					36
04	3000	N	2719	-0-	-281	5406	2719	2			Y	-0-					36
05	3100	N	2759	-0-	-341	5065	2759	2			Y	-0-					36
06	3000	N	2620	-0-	-380	4685	2620	2			Y	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4685					Y	NO RPT					36

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
02	2800	N	1650	-0-	-1150	4321	1650	2			Y	-0-					44
03	3100	N	1703	-0-	-1397	2924	1703	2			Y	-0-					44
04	3000	N	1663	-0-	-1337	1587	1663	2			Y	-0-					44
05	3100	N	1736	-0-	-1364	223	1736	2			Y	-0-					44
06	1856	N	1633	-0-	-223	-0-	1633	2			Y	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	2800	N	1854	-0-	-946	5378	1854	2			Y	-0-					22
03	3100	N	2233	-0-	-867	4511	2233	2			Y	-0-					22
04	3000	N	2237	-0-	-763	3748	2237	2			Y	-0-					22
05	3100	N	2179	-0-	-921	2827	2179	2			Y	-0-					22
06	3000	N	2235	-0-	-765	2062	2235	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2062					Y	NO RPT					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1324	-0-	-1476	743	1324	2			Y	-0-					63
03	2842	N	2099	-0-	-743	-0-	2099	2			Y	-0-					63
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	8			63
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					63
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	2800	N	1672	-0-	-1128	3931	1672	2			Y	-0-					36
03	3100	N	1643	-0-	-1457	2474	1643	2			Y	-0-					36
04	3000	N	1688	-0-	-1312	1162	1688	2			Y	-0-					36
05	2735	N	1573	-0-	-1162	-0-	1573	2			Y	-0-					36
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
02	2800	N	1656	-0-	-1144	3949	1656	2			Y	-0-					46
03	3100	N	1896	-0-	-1204	2745	1896	2			Y	-0-					46
04	3000	N	1758	-0-	-1242	1503	1757	2	1	9	Y	1	1	8			46
05	3100	N	1707	-0-	-1393	110	1707	2			Y	-0-					46
06	1839	N	1729	-0-	-110	-0-	1729	2			Y	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	2510	N	1161	-0-	-1349	-0-	1159	2	2	9	Y	2	2	8			33
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					33
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5	5	8			33
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					33
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	2800	N	1463	-0-	-1337	1808	1463	2			Y	-0-					22
03	3100	N	1629	-0-	-1471	337	1629	2			Y	-0-					22
04	1900	N	1563	-0-	-337	-0-	1560	2	3	9	Y	3	3	8			22
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					22
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					42
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	Y	3	3	8			42
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					42
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	2800	N	1455	-0-	-1345	1335	1455	2			Y	-0-					6
03	3100	N	1775	-0-	-1325	10	1775	2			Y	-0-					6
04	1701	N	1691	-0-	-10	-0-	1691	2			Y	-0-					6
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					6
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					46
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					46
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1	1	8			46
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					46
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					31
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					31
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					31
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					31
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					34
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					34
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					34
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					34
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					26
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					26
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					26
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					26
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1264	-0-	-1536	1056	1264	2			Y	-0-					72
03	2547	N	1491	-0-	-1056	-0-	1491	2			Y	-0-					72
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	Y	3	3	8			72
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					72
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					45
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					45
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	1411	-0-	-1389	1376	1411	2			Y	-0-					111
03	3100	N	2237	-0-	-863	513	2237	2			Y	-0-					111
04	1984	N	1471	-0-	-513	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	8			111
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					111
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					4
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					4
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					4
05	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					4
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					4
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
02	2800	N	1320	-0-	-1480	764	1320	2			Y	-0-					21
03	2234	N	1470	-0-	-764	-0-	1470	2			Y	-0-					21
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	3	3	8			21
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					21
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	931	N	917	-0-	-14	-0-	917	2			Y	-0-					7
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					7
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					7
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					81
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					81
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					81
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					81
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
02	2800	N	1546	-0-	-1254	2414	1546	2			Y	-0-					41
03	3100	N	1721	-0-	-1379	1035	1721	2			Y	-0-					41
04	2683	N	1648	-0-	-1035	-0-	1648	2			Y	-0-					41
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					41
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	2800	N	2140	-0-	-660	6974	2136	2	4	9	Y	4	4	8			75
03	3100	N	2363	-0-	-737	6237	2363	2			Y	-0-					75
04	3000	N	2224	-0-	-776	5461	2214	2	10	9	Y	9	9	8			75
05	3100	N	2247	-0-	-853	4608	2247	2			Y	-0-					75
06	3000	N	2143	-0-	-857	3751	2143	2			Y	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3751					Y	NO RPT					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					122
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					122
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					122
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					122
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	2576	X	2357	-0-	-219	-0-	2357	2			Y	-0-					32
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					32
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2843	2	3	9	Y	3	3	8			32
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					32
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					32
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	15092	X	14816	-0-	-276	-0-	14816	2			N	-0-					10
03	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16671	2	79	9	N	72	67	1			15
04	15930	X	15853	-0-	-77	-0-	15787	2	66	9	N	60	53	1	12	8	10
05	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					10
06	15870	X	15738	-0-	-132	-0-	15738	2			N	-0-					10
07	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					10

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

02	15344	X	15068	-0-	-276	-0-	15068	2			N	-0-					20
03	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	16956	2	129	9	N	117	122	1			15
04	16200	X	16064	-0-	-136	-0-	16056	2	8	9	N	7	7	8			15
05	16647	X	16598	-0-	-49	-0-	16598	2			N	-0-					15
06	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16006	2	200	9	N	182	177	1			20
07	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					20

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

02	924	N	677	-0-	-247	-0-	677	2			N	-0-					101
03	899	N	631	-0-	-268	-0-	631	2			N	-0-					101
04	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-					101
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	782	2	7	9	N	6					107
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	2	9	9	N	8					115
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	N	7					122

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					106
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					106
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					106
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					106
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					106
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					106

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-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 #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					2
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	901	2	22	9	Y	20					22
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					23
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	803	2	2	9	Y	2					25
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					25
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	24	1			3

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	496	N	219	-0-	-277	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					9
03	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2184	2	59	9	Y	54					63
04	2190	X	2137	-0-	-53	-0-	2134	2	3	9	Y	3					66
05	2697	X	2233	-0-	-464	-0-	2226	2	7	9	Y	6					72
06	2610	X	2251	-0-	-359	-0-	2251	2			Y	-0-					72
07	2697	X	1989	-0-	-708	-0-	1983	2	6	9	Y	5	67	1			10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2180	-0-	-144	-0-	2180	2			Y	-0-					10
03	2480	X	2152	-0-	-328	-0-	2093	2	59	9	Y	54					64
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3	9	Y	3					67
05	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	2297	2	7	9	Y	6					73
06	2340	X	1775	-0-	-565	-0-	1775	2			Y	-0-					73
07	2418	X	1212	-0-	-1206	-0-	1206	2	6	9	Y	5	68	1			10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	917	-0-	-315	-0-	917	2			Y	-0-					4
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					4
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	Y	2					6
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	843	2	2	9	Y	2					8
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					8
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	Y	2	9	1			1

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5					5
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					5
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					5
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-					5
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	5	1			1

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					27
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					27
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					27
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					27
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					27
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	872	2			N	-0-					108
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					108
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					108
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					108
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-					108
07	1085	N	463	-0-	-622	-0-	463	2			N	-0-					108

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
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					1
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					2
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	2	1	9	Y	1					3
06	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	2			Y	-0-					3
07	651	N	458	-0-	-193	-0-	457	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	28	2	2	9	Y	2					3
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					3
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-	2	1			1

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
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					31
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					31
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					31
05	2542	N	1872	-0-	-670	-0-	1872	2			N	-0-					31
06	2520	N	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					31
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	647	-0-	-501	-0-	647	2			N	-0-					12
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	680	2	22	9	N	20					32
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					32
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					32
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					32
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	589	N	131	-0-	-458	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	660	N	378	-0-	-282	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-

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
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					29
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					29
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					29
05	2635	N	1978	-0-	-657	-0-	1978	2			N	-0-					29
06	2580	N	2579	-0-	-1	-0-	2579	2			N	-0-					29
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					29
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					29
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					29
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					29
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					29
07	2542	N	1751	-0-	-791	-0-	1751	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					27
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					27
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					27
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					27
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-					27
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	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
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					32
03	2325	N	611	-0-	-1714	-0-	611	2			N	-0-					32
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					32
05	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			N	-0-					32
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					32
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2190	-0-	-22	-0-	2190	2			N	-0-					65
03	2542	N	1976	-0-	-566	-0-	1976	2			N	-0-					65
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					65
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					65
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					65
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	649	-0-	-431	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	992	N	283	-0-	-709	-0-	283	2			N	-0-					-0-

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
02	1988	N	839	-0-	-1149	-0-	839	2			N	-0-					47
03	1178	N	626	-0-	-552	-0-	626	2			N	-0-					47
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					47
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					47
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					47
07	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					57
03	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					57
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					57
05	2697	N	2226	-0-	-471	-0-	2226	2			N	-0-					57
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					57
07	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					32
03	1116	N	319	-0-	-797	-0-	319	2			N	-0-					32
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					32
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					32
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					32
07	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	2			N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					29
03	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	1829	2			N	-0-					29
04	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					29
05	2597	N	2546	-0-	-51	-0-	2546	2			N	-0-					29
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					29
07	2325	X	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					29

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	1194	2			N	-0-					37
03	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	1627	2			N	-0-					37
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					37
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					37
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					37
07	2046	N	1514	-0-	-532	-0-	1514	2			N	-0-					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			N	-0-					27
03	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					27
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					27
05	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					27
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	1080	-0-	-432	-0-	1080	2			N	-0-					14
03	1240	N	453	-0-	-787	-0-	453	2			N	-0-					14
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					14
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					14
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					14
07	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	2			N	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	933	-0-	-159	-0-	933	2			N	-0-					45
03	1023	N	294	-0-	-729	-0-	294	2			N	-0-					45
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					45
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					45
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					45
07	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			N	-0-					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					27
03	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-					27
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					27
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					27
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
07	496	N	50	-0-	-446	-0-	50	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		240	-0-	240	312	240	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		51	-0-	51	363	51	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					39
03	1240	N	247	-0-	-993	-0-	247	2			N	-0-					39
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					39
05	1209	N	930	-0-	-279	-0-	930	2			N	-0-					39
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					39
07	1209	N	660	-0-	-549	-0-	660	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	1251	-0-	-1539	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1995	-0-	-585	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	949	-0-	-1179	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2023	-0-	-488	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

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
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1203	2	264	9	N	240					240
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					240
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					240
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					240
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					240

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					30
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					30
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					30
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-					30
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					30
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					42
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					42
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					42
05	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					42
06	1530	N	733	-0-	-797	-0-	733	2			N	-0-					42
07	1550	N	717	-0-	-833	-0-	717	2			N	-0-					42

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
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					27
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					27
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					27
05	2573	N	2233	-0-	-340	-0-	2233	2			N	-0-					27
06	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					27
07	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					63
03	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	2			N	-0-					63
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					63
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1579	2			N	-0-					63
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					63
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					24
03	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					24
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					24
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					24
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					24
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					42
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					42
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					42
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					65
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					65
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					65
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					317
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					317
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					317
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					317
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	Y	5					15
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	443	2	28	9	Y	25					40
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					40
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	634	2	28	9	Y	25	45	1			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					104
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					104
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					104
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					42
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					42
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					42
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					65
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					65
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					65
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5					15
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	789	2	28	9	Y	25					40
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					40
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	414	2	28	9	Y	25	45	1			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5					15
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	Y	25					40
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					40
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1354	2	28	9	Y	25	45	1			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					65
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					65
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					65
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					42
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					42
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					42
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					42
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					42
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					42
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					65
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					65
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					65
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5394	2	6	9	Y	5					15
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4615	2	28	9	Y	25					40
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					40
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4405	2	28	9	Y	25	45	1			20
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					20
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					20

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

02	1568	N	1434	-0-	-134	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1372	2	1	9	Y	1					9
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	Y	8	7	1			10
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	2	7	9	Y	6	8	1			8
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1620	2	7	9	Y	6	8	1			5
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	Y	6					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2026

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					2
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	N	3	2	1			3
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	2	1			2
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	1			2
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3	3	1			2
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	859	2	1	9	N	1					3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					3
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2					3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

02	504	N	472	-0-	-32	-0-	17	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	1242	2			Y	-0-					4
03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1276	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	3	1			5
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1434	2	3	9	Y	3					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	2					7
							2	9									
03	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	106	1	1070	2	Y	1					8
							1	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	1581	N	1034	-0-	-547	-0-	96	1	938	2	Y	-0-					2
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	Y	2					4
							2	9									
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	124	1	1189	2	Y	1					5
							1	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
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	1934	2	Y	5					19
							6	9									
03	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	211	1	2131	2	Y	4					23
							4	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	206	1	2089	2	Y	3	21	1			5
							3	9									
05	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	215	1	2108	2	Y	3					8
							3	9									
06	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	189	1	1933	2	Y	3					11
							3	9									
07	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	211	1	2024	2	Y	3					14
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	38	1	1311	2	Y	2					9
							2	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	38	1	1292	2	Y	2					6
							2	9									
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	33	1	1218	2	Y	2					8
							2	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	41	1	1227	2	Y	1					9
							1	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
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	27	1	943	2	Y	1					4
							1	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	965	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	29	1	984	2	Y	1					3
							1	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	919	2	Y	1					4
							1	9									
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	31	1	926	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	81	1	2169	2	Y	65	67	1			66
							72	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	66	1	2316	2	Y	22					88
							24	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	Y	24	75	1			37
							26	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	69	1	2355	2	Y	21					58
							23	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	63	1	2312	2	Y	22					80
							24	9									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	84	1	2535	2	Y	17					97
							19	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4141	-0-	-227	-0-	4140	2	1	9	Y	1					15
03	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4471	2	11	9	Y	10	12	1			13
04	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	3985	2	11	9	Y	10	11	1			12
05	4836	X	4476	-0-	-360	-0-	4466	2	10	9	Y	9	11	1			10
06	4500	X	4311	-0-	-189	-0-	4301	2	10	9	Y	9	11	1			8
07	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	4535	2	10	9	Y	9					17

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	2					12
							2	9									
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	68	2	Y	2					14
							2	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	89	2	Y	2					4
							2	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	1					5
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	1					6
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	64	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	55	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	61	1	588	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	131	1	1360	2	Y	4					23
							4	9									
03	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	165	1	1670	2	Y	5					28
							6	9									
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	158	1	1604	2	Y	4	26	1			6
							4	9									
05	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	136	1	1336	2	Y	3					9
							3	9									
06	1770	N	1607	-0-	-163	-0-	143	1	1460	2	Y	4					13
							4	9									
07	1829	N	1437	-0-	-392	-0-	135	1	1299	2	Y	3					16
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	41	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	42	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	33	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	37	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	42	1	1271	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1910	-0-	-22	-0-	69	1	1837	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	61	1	2133	2	Y	1					5
							1	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	59	1	2019	2	Y	1					3
							1	9									
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	51	1	1888	2	Y	2					5
							2	9									
07	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	64	1	1934	2	Y	1					6
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1382	-0-	-214	-0-	120	1	1248	2	Y	13					63
							14	9									
03	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	150	1	1518	2	Y	13					76
							14	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	176	1	1789	2	Y	14	71	1			19
							15	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	167	1	1633	2	Y	10					29
							11	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	151	1	1541	2	Y	11					40
							12	9									
07	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	157	1	1510	2	Y	9					49
							10	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	12	1	360	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	3					11
							3	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	Y	2					13
							2	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	99	1	1005	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	107	1	1044	2	Y	2					5
							2	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	96	1	977	2	Y	1					6
							1	9									
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	103	1	991	2	Y	2					8
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 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
02	1204	N	1044	-0-	-160	-0-	1043	2	1	9	Y	1					12
03	1333	N	991	-0-	-342	-0-	985	2	6	9	Y	5	9	1			8
04	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1082	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1008	2	7	9	Y	6	8	1			6
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	940	2	6	9	Y	5	7	1			4
07	1116	N	931	-0-	-185	-0-	925	2	6	9	Y	5					9

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					2
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1099	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1110	N	1	-0-	-1109	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	174	1	1803	2	Y	3					9
							3	9									
03	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	182	1	1841	2	Y	1					10
							1	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	169	1	1721	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	194	1	1903	2	Y	2					4
							2	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	201	1	2050	2	Y	1					5
							1	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	193	1	1850	2	Y	2					7
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					13
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	Y	10	10	1			13
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	797	2	10	9	Y	9	10	1			12
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	847	2	10	9	Y	9	11	1			10
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	817	2	9	9	Y	8	11	1			7
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	2	10	9	Y	9					16

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
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					21
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1419	2	15	9	Y	14	17	1			18
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	Y	15	15	1			18
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1478	2	14	9	Y	13	17	1			14
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	Y	12	16	1			10
07	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1318	2	13	9	Y	12					22

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
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			Y	-0-					1
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1034	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1114	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			Y	-0-					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
02	1540	N	1318	-0-	-222	-0-	47 3	1 9	1268	2	Y	3	4	1			4
03	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	44 1	1 9	1545	2	Y	1					5
04	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	45 1	1 9	1497	2	Y	1	4	1			2
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	1534	2	Y	2					4
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	38 1	1 9	1421	2	Y	1					5
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	48 1	1 9	1449	2	Y	1					6

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
02	1456	N	1158	-0-	-298	-0-	1156	2	2	9	Y	2					25
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1804	2	33	9	Y	30	20	1			35
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1770	2	32	9	Y	29	28	1			36
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1650	2	26	9	Y	24	33	1			27
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1679	2	28	9	Y	25	31	1			21
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1615	2	25	9	Y	23					44

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
02	924	N	655	-0-	-269	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	807	-0-	-303	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	213	2	1	9	Y	1					6
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-	4	1			2
04	540	N	256	-0-	-284	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	175	2	1	9	Y	1					1

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

02	1400	N	1391	-0-	-9	-0-	50	1	1338	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	-0-					3
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	45	1	1487	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	45	1	1519	2	Y	1					2
							1	9									
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	37	1	1364	2	Y	1					3
							1	9									
07	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	45	1	1367	2	Y	1					4
							1	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

02	2408	N	2391	-0-	-17	-0-	2390	2	1	9	Y	1					9
03	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2624	2	7	9	Y	6	7	1			8
04	2520	N	2383	-0-	-137	-0-	2376	2	7	9	Y	6	7	1			7
05	2635	N	2153	-0-	-482	-0-	2147	2	6	9	Y	5	7	1			5
06	2550	N	2245	-0-	-305	-0-	2239	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	2140	2	6	9	Y	5					9

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

02	112	N	98	-0-	-14	-0-	3	1	87	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	99	2	Y	1					8
							1	9									
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	91	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	3					6
							3	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	6					12
							7	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	3					15
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1176	N	1122	-0-		-54	-0-	98	1	1018	2	Y	5					21
								6	9									
03	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	124	1	1252	2	Y	5					26
								6	9									
04	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	113	1	1151	2	Y	4	24	1			6
								4	9									
05	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	129	1	1260	2	Y	3					9
								3	9									
06	1350	N	1265	-0-		-85	-0-	112	1	1149	2	Y	4					13
								4	9									
07	1302	N	1301	-0-		-1	-0-	122	1	1176	2	Y	3					16
								3	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
02	1820	N	1795	-0-		-25	-0-	64	1	1714	2	Y	15	16	1			15
								17	9									
03	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	55	1	1926	2	Y	6					21
								7	9									
04	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	56	1	1834	2	Y	6	18	1			9
								7	9									
05	1984	N	1897	-0-		-87	-0-	54	1	1839	2	Y	4					13
								4	9									
06	1920	N	1860	-0-		-60	-0-	49	1	1804	2	Y	6					19
								7	9									
07	1953	N	1820	-0-		-133	-0-	58	1	1759	2	Y	3					22
								3	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
02	1540	N	1473	-0-		-67	-0-	53	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1596	-0-		-16	-0-	45	1	1551	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1510	-0-		-50	-0-	44	1	1466	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1556	-0-		-87	-0-	44	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	52	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	63	1	1916	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	917	2			Y	-0-					8
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1134	2	7	9	Y	6	6	1			8
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	Y	5	6	1			7
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1048	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1068	2	6	9	Y	5					9

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	Y	2					23
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	906	2	18	9	Y	16	18	1			21
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	843	2	15	9	Y	14	16	1			19
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	870	2	14	9	Y	13	17	1			15
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	844	2	14	9	Y	13	17	1			11
07	899	N	819	-0-	-80	-0-	805	2	14	9	Y	13					24

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	50 11	1 9	1341	2	Y	10	11	1			11
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1526	2	Y	4					15
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	1332	2	Y	3	12	1			6
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	1518	2	Y	4					10
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	1391	2	Y	3					13
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1301	2	Y	2					15

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39 41	1 9	1034	2	Y	37	44	1			38
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	35 15	1 9	1231	2	Y	14					52
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	1128	2	Y	14	44	1			22
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	997	2	Y	11					33
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34 17	1 9	1249	2	Y	15					48
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	1279	2	Y	10					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

02	2660	N	2612	-0-	-48	-0-	94	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	78	1	2731	2	Y	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	81	1	2675	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2674	-0-	-209	-0-	76	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2368	-0-	-362	-0-	62	1	2306	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2444	-0-	-408	-0-	78	1	2366	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					3
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	2	1			2
04	2520	N	2295	-0-	-225	-0-	2293	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2604	N	1656	-0-	-948	-0-	1655	2	1	9	N	1	2	1			1
06	2340	N	1905	-0-	-435	-0-	1903	2	2	9	N	2	2	1			1
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2467	2	2	9	N	2					3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 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
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	2168	2	3	9	N	3					50
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42	9	N	38	40	1			48
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2346	2	39	9	N	35	38	1			45
05	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2382	2	35	9	N	32	41	1			36
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2361	2	36	9	N	33	41	1			28
07	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	2409	2	35	9	N	32					60

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
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6187	2	1	9	Y	1					6
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6776	2	4	9	Y	4	5	1			5
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6541	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	6851	X	6499	-0-	-352	-0-	6495	2	4	9	Y	4	5	1			4
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6667	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	6851	X	6665	-0-	-186	-0-	6661	2	4	9	Y	4					7

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
02	5992	X	5385	-0-	-607	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5869	-0-	-765	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5704	-0-	-716	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5453	-0-	-871	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	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
02	2128	N	2078	-0-	-50	-0-	2078	2			N	-0-					7
03	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2242	2	6	9	N	5	6	1			6
04	2250	N	2117	-0-	-133	-0-	2111	2	6	9	N	5	5	1			6
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2162	2	4	9	N	4	5	1			5
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2128	2	4	9	N	4	5	1			4
07	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2190	2	4	9	N	4					8

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					5
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					5
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					5
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					5
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2077	-0-	-723	3577	2074	2	3	9	Y	3					68
03	3100	N	2294	-0-	-806	2771	2291	2	3	9	Y	3					71
04	3000	N	2269	-0-	-731	2040	2268	2	1	9	Y	1					72
05	3100	N	2273	-0-	-827	1213	2270	2	3	9	Y	3					75
*06	3000	N	2139	-0-	-861	352	2139	2			Y	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT					75

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1548	-0-	-1252	2019	1548	2			Y	-0-					7
03	3100	N	1565	-0-	-1535	484	1565	2			Y	-0-					7
04	2072	N	1588	-0-	-484	-0-	1588	2			Y	-0-					7
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					7
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	Y	2					53
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	Y	2					55
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	Y	2					57
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2270	2	2	9	Y	2					59
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		186	-0-	186	369	186	2			Y	-0-					18
03	14B2 EXT		40	-0-	40	409	40	2			Y	-0-					18
04	14B2 EXT		39	-0-	39	448	39	2			Y	-0-					18
05	473	X	25	-0-	-448	-0-	25	2			Y	-0-					18
*06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		186	-0-	186	368	186	2			Y	-0-					10
03	14B2 EXT		40	-0-	40	408	40	2			Y	-0-					10
04	14B2 EXT		20	-0-	20	428	20	2			Y	-0-					10
05	454	X	26	-0-	-428	-0-	26	2			Y	-0-					10
*06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	106	1	429	3	Y	3					222
							3	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	128	1	518	3	Y	3					225
							3	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	117	1	480	3	Y	3					228
							3	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	132	1	556	3	Y	3					231
							3	9									
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	114	1	476	3	Y	-0-					231
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	122	1	511	3	Y	-0-					231

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	3	Y	-0-					73
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					73
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	45	1	249	3	Y	-0-					73
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	48	1	256	3	Y	-0-					73
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	44	1	248	3	Y	-0-					73
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	45	1	254	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	126	1	763	3	Y	-0-					25
03	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	171	1	967	3	Y	-0-					25
04	990	N	461	-0-	-529	-0-	65	1	396	3	Y	-0-					25
05	992	N	690	-0-	-302	-0-	95	1	595	3	Y	-0-					25
06	1110	N	689	-0-	-421	-0-	94	1	595	3	Y	-0-					25
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	97	1	619	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	109	1	320	2	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	87	1	311	2	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	78	1	280	2	N	-0-					-0-
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	71	1	257	2	N	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	64	1	235	2	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	67	1	240	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	95	1	277	2	N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	80	1	289	2	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	84	1	304	2	N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	78	1	283	2	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	71	1	258	2	N	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	74	1	267	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	Y	-0-					21
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	53	1	283	3	Y	-0-					21
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					21
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	53	1	279	3	Y	-0-					21
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	48	1	270	3	Y	-0-					21
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	49	1	277	3	Y	-0-					21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	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

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	32	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	28	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	47	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	46	1	195	3	Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	-0-					66
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	102	1	575	3	Y	-0-					66
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	95	1	554	3	Y	-0-					66
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					66
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	95	1	539	3	Y	-0-					66
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	97	1	554	3	Y	-0-					66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	3	Y	-0-					167
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	369	3	Y	-0-					167
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	344	3	Y	-0-					167
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	71	1	345	3	Y	-0-					167
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	Y	-0-					167
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	68	1	336	3	Y	-0-					167

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	35	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	32	1	134	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					207
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					207
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	3	Y	-0-					207
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					207

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					6
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					6
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					6
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					6
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					6
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					32
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	803	2	6	9	N	5					37
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					40
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	726	2	7	9	N	6					46
*06	810	N	754	-0-	-56	-0-	745	2	9	9	N	8					54
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					4
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					4
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-					4
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					4
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					4

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
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					18
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					18
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					18
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					18
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					18
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					10
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					10
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					10
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			Y	-0-					10
*06	600	N	392	-0-	-208	-0-	392	2			Y	-0-					10
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					10

RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962

02	100940	X	73517	-0-	-27423	-0-	71000	2	2517	9	N	2288	2263	1			363
03	111755	X	77204	-0-	-34551	-0-	74283	2	2921	9	N	2655	2592	1			426
04	98700	X	70166	-0-	-28534	-0-	67512	2	2654	9	N	2413	2415	1			424
05	99417	X	69666	-0-	-29751	-0-	67103	2	2563	9	N	2330	2097	1			657
06	91530	X	64580	-0-	-26950	-0-	62405	2	2175	9	N	1977	2225	1			409
07	81406	X	61826	-0-	-19580	-0-	59851	2	1975	9	N	1795	1758	1			446

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299597 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10953 - 18794

02	223076	X	162780	-0-	-60296	-0-	162679	2	101	9	Y	92					250
03	246977	X	48258	-0-	-198719	-0-	48204	2	54	9	Y	49	170	1			129
04	212940	X	35058	-0-	-177882	-0-	34947	2	111	9	Y	101					230
05	208661	X	180421	-0-	-28240	-0-	180140	2	281	9	Y	255	324	1	2	8	159
06	187380	X	171216	-0-	-16164	-0-	171023	2	193	9	Y	175	167	1	3	8	164
07	180234	X	136239	-0-	-43995	-0-	136076	2	163	9	Y	148	211	1	3	8	98

NEWBURY NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299761 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11202 PERF.12138 - 20515

02	156436	X	101749	-0-	-54687	-0-	97887	2	3862	9	Y	3511	3680	1			52
03	173197	X	115091	-0-	-58106	-0-	111297	2	3794	9	Y	3449	3483	1			18
04	167610	X	96832	-0-	-70778	-0-	93656	2	3176	9	Y	2887	2846	1			59
05	112654	X	87349	-0-	-25305	-0-	84460	2	2889	9	Y	2626	2624	1			61
06	111390	X	74421	-0-	-36969	-0-	71895	2	2526	9	Y	2296	2209	1	3	8	145
07	115103	X	66683	-0-	-48420	-0-	64403	2	2280	9	Y	2073	2019	1	3	8	196

NEWBURY SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300020 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.12253 - 21250

02	444080	X	340532	-0-	-103548	-0-	336084	2	4448	9	Y	4044	4265	1			60
03	491660	X	332031	-0-	-159629	-0-	327754	2	4277	9	Y	3888	3928	1			20
04	475800	X	280127	-0-	-195673	-0-	276751	2	3376	9	Y	3069	3026	1			63
05	377022	X	257440	-0-	-119582	-0-	254302	2	3138	9	Y	2853	2849	1			67
06	364860	X	222013	-0-	-142847	-0-	219250	2	2763	9	Y	2512	2426	1	2	8	151
07	377022	X	200385	-0-	-176637	-0-	197875	2	2510	9	Y	2282	2229	1	2	8	202

THEALE NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300905 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11854 - 20746

02	SHUT IN		103290	-0-	103290	166216	99282	2	4008	9	Y	3644	3731	1			62
03	267182	X	100966	-0-	-166216	-0-	96745	2	4221	9	Y	3837	3881	1			18
04	117900	X	78986	-0-	-38914	-0-	75773	2	3213	9	Y	2921	2881	1			58
05	121830	X	71371	-0-	-50459	-0-	68465	2	2906	9	Y	2642	2638	1			62
06	110670	X	60035	-0-	-50635	-0-	57565	2	2470	9	Y	2245	2162	1	3	8	142
07	114359	X	35207	-0-	-79152	-0-	33734	2	1473	9	Y	1339	1479	1	2	8	-0-

THEALE SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300906 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11951 - 21468

02	SHUT IN		381692	-0-	381692	603658	377365	2	4327	9	Y	3934	4016	1			69
03	1027630	X	423972	-0-	-603658	-0-	419069	2	4903	9	Y	4457	4506	1			20
04	417240	X	369513	-0-	-47727	-0-	365692	2	3821	9	Y	3474	3426	1			68
05	422592	X	334539	-0-	-88053	-0-	331265	2	3274	9	Y	2976	2974	1			70
06	410310	X	290367	-0-	-119943	-0-	287515	2	2852	9	Y	2593	2506	1	4	8	153
07	423987	X	262532	-0-	-161455	-0-	260075	2	2457	9	Y	2234	2185	1	3	8	199

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301015 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11445 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		78218	-0-	78218	78218	78185	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
*05	401934	X	323716	-0-	-78218	-0-	323693	2	23	9	Y	21	18	8			3
*06	342000	X	237302	-0-	-104698	-0-	237274	2	28	9	Y	25	4	1	7	8	17
*07	353400	X	217021	-0-	-136379	-0-	216953	2	68	9	Y	62	20	1	6	8	53

SHINNECOCK-MUIRFIELD (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301440 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	2	10	9	N	9					154
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	320	2	36	9	N	33					187
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	287	2	20	9	N	18					205
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					207
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	299	2	67	9	N	61	193	1			40
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					40
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					40
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					40
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 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
02	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

02	5190	X	133	-0-	-5057	-0-	133	2			Y	-0-					2
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					2
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					2
05	4464	X	3592	-0-	-872	-0-	3508	2	84	9	Y	76	74	1			4
06	4320	X	1826	-0-	-2494	-0-	1826	2			Y	-0-					4
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

02	2408	X	1555	-0-	-853	-0-	1555	2			Y	-0-					8
03	2666	X	955	-0-	-1711	-0-	955	2			Y	-0-					8
04	2580	X	980	-0-	-1600	-0-	980	2			Y	-0-					8
05	2201	X	1312	-0-	-889	-0-	1279	2	33	9	Y	30	27	1			11
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					11
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					5
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					5
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					5
05	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	997	2	22	9	N	20	21	1			4
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					4
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					4

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					3
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					3
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	560	2	17	9	Y	15	12	1			6
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					6
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

02	DLQ G-10		663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		843	-0-	843	1506	843	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		588	-0-	588	2094	588	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		836	-0-	836	2930	814	2	22	9	Y	20	17	1			9
*06	3547	X	617	-0-	-2930	-0-	617	2			Y	-0-					9
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					84
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					84
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					84
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					84
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					84
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					84

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					2
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					2
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					2
05	806	N	515	-0-	-291	-0-	515	2			N	-0-					2
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					2
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1199	-0-	145	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					50
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					50
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					50
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					50
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					50
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					62
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					62
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					62
05	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			N	-0-					62
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					62
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					62

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
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					2
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					2
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	20	20	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					4
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					4
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					4
05	1364	N	635	-0-	-729	-0-	635	2			N	-0-					4
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					4
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					4

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
02	1484	N	1075	-0-	-409	-0-	1075	2			N	-0-					10
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					10
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					10
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					10
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					10
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					10

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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					3
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					3
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					3
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					3
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					3
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					23
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					23
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					23
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					23
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					23
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					60
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					60
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					60
05	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	2			N	-0-					60
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					60
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					60

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					43
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					43
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					43
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					43
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					43
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					59
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					59
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					59
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					95
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					95
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					95
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	2			N	-0-					5
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					5
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					5
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	131	1	684	2	Y	-0-	5	5			180
03	DLQ G-10		765	-0-	765	1580	105	1	660	2	Y	-0-	5	5			175
04	2361	N	781	-0-	-1580	-0-	91	1	690	2	Y	-0-					175
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	Y	20					195
							22	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	87	1	664	2	Y	35					230
							39	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	680	2	Y	-0-					230

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

02	784	N	75	-0-	-709	-0-	12	1	63	2	N	-0-					50
03	527	N	93	-0-	-434	-0-	13	1	80	2	N	-0-	5	5			45
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	1	1	5	2	N	-0-	5	5			40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	5			35
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	5	5			30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-	5	5			24
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	5			23
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					23
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	14	1	108	2	N	-0-					23
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					23
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	11	1	81	2	N	-0-					23

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		134	-0-	134	159	18	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	154	-0-	-159	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

02	364	N	279	-0-	-85	-0-	45	1	234	2	N	-0-					40
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-					40
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	34	1	262	2	N	-0-					40
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	2	N	-0-					40
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	21	1	164	2	N	-0-					40
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

02	840	N	460	-0-	-380	-0-	43	1	417	2	N	-0-					40
03	868	N	416	-0-	-452	-0-	37	1	379	2	N	-0-					40
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	44	1	430	2	N	-0-					40
05	496	N	283	-0-	-213	-0-	27	1	256	2	N	-0-					40
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	22	1	202	2	N	-0-					40
07	496	N	188	-0-	-308	-0-	19	1	169	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	481	-0-	-275	-0-	45	1	436	2	N	-0-					82
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	66	1	675	2	N	-0-					82
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	40	1	394	2	N	-0-					82
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	54	1	521	2	N	-0-	5	5			77
06	720	N	368	-0-	-352	-0-	36	1	332	2	N	-0-					77
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	2	N	-0-					77

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	131	1	682	2	N	-0-	5	5			20
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N	-0-	2	5			18
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					18
05	899	N	64	-0-	-835	-0-	7	1	57	2	N	-0-					18
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	5					23
							6	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	2					25
							2	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

02	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-	5	5			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	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

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

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-	5	5	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			12
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	Y	-0-	5	5			86
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	Y	-0-					86
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	Y	-0-					86
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	Y	-0-	35	1			51
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	66	1	603	2	Y	-0-					51
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	520	2	Y	-0-					51

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	177	1	146	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		362	-0-	362	685	195	1	167	2	Y	-0-					9
04	1020	N	335	-0-	-685	-0-	188	1	147	2	Y	-0-					9
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	195	1	158	2	Y	-0-					9
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	190	1	77	2	Y	-0-					9
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	187	1	547	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 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
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	159	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		328	-0-	328	618	177	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	307	-0-	-618	-0-	172	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	177	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	170	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	185	1	542	2	Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	5	5			2
03	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					2
04	114	N	109	-0-	-5	-0-	109	2			Y	-0-					2
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	5			1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

02	14B2 EXT		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

02	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	177	1	1746	2	Y	-0-	5	5			272
03	DLQ G-10		2468	-0-	2468	4391	223	1	2245	2	Y	-0-					272
04	3000	N	2312	-0-	-688	3703	214	1	2098	2	Y	-0-					272
05	3100	N	2527	-0-	-573	3130	237	1	2290	2	Y	-0-	127	1			145
06	3000	N	2108	-0-	-892	2238	209	1	1899	2	Y	-0-					145
07	4284	X	2046	-0-	-2238	-0-	204	1	1842	2	Y	-0-					145

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		975	-0-	975	975	90	1	885	2	Y	-0-	5	5			47
03	DLQ G-10		974	-0-	974	1949	87	1	887	2	Y	-0-					47
04	2968	N	1019	-0-	-1949	-0-	94	1	925	2	Y	-0-					47
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	111	1	1067	2	Y	-0-					47
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	126	1	1156	2	Y	-0-					47
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	926	2	Y	-0-					47

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	552	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	2	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

02	588	N	562	-0-	-26	-0-	52	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	57	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	79	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	65	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	Y	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	184	1	1799	2	N	-0-					65
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	226	1	2292	2	N	-0-					65
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	228	1	2247	2	N	-0-					65
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	217	1	2095	2	N	-0-	5	5			60
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	229	1	2101	2	N	-0-	5	5			55
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	-0-					55

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	5	5			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

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-	5	5			47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	105	1	1032	2	N	-0-					73
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	123	1	1248	2	N	-0-					73
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	127	1	1255	2	N	-0-					73
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	133	1	1286	2	N	-0-					73
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	140	1	1285	2	N	-0-					73
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	152	1	1365	2	N	-0-					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	623	2	N	-0-					68
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	65	1	661	2	N	-0-					68
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	70	1	694	2	N	-0-					68
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	63	1	611	2	N	-0-					68
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	43	1	395	2	N	-0-					68
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	71	1	643	2	N	-0-					68

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

02	2800	N	3543	-0-	743	3499	329	1	3214	2	N	-0-					38
03	3100	N	1351	-0-	-1749	1750	121	1	1230	2	N	-0-					38
04	2950	X	1200	-0-	-1750	-0-	111	1	1089	2	N	-0-					38
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	92	1	888	2	N	-0-					38
06	930	X	804	-0-	-126	-0-	79	1	725	2	N	-0-					38
07	961	X	952	-0-	-9	-0-	95	1	857	2	N	-0-					38

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

02	476	N	295	-0-	-181	-0-	27	1	268	2	N	-0-					57
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	31	1	314	2	N	-0-					57
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	37	1	369	2	N	-0-					57
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	N	-0-	5	5			52
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					52
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	37	1	333	2	N	-0-					52

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	518	2	N	-0-					33
03	1023	N	590	-0-	-433	-0-	53	1	537	2	N	-0-					33
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	51	1	498	2	N	-0-					33
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	2	N	-0-					33
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	-0-					33
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	50	1	448	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-	5	5			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	109	1	1077	2	N	-0-					89
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	2	N	-0-					89
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-					89
07	806	N	193	-0-	-613	-0-	19	1	174	2	N	-0-					89

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
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	N	-0-					60
03	1054	N	772	-0-	-282	-0-	69	1	703	2	N	-0-					60
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	87	1	859	2	N	-0-					60
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	104	1	1002	2	N	-0-	5	5			55
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	N	-0-					55
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	72	1	653	2	N	-0-					55

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11345	X	891	-0-	-10454	-0-	83	1	808	2	N	-0-					60
03	5983	X	960	-0-	-5023	-0-	86	1	874	2	N	-0-					60
04	5790	X	261	-0-	-5529	-0-	24	1	237	2	N	-0-					60
05	3069	X	552	-0-	-2517	-0-	52	1	500	2	N	-0-					60
06	1530	X	726	-0-	-804	-0-	71	1	655	2	N	-0-					60
07	992	X	611	-0-	-381	-0-	61	1	550	2	N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	N	-0-					40
03	1085	N	918	-0-	-167	-0-	82	1	836	2	N	-0-					40
04	990	N	801	-0-	-189	-0-	74	1	727	2	N	-0-					40
05	992	N	695	-0-	-297	-0-	65	1	630	2	N	-0-					40
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	77	1	710	2	N	-0-					40
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	71	1	639	2	N	-0-					40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	221	1	1152	2	N	2					85
							2	9									
03	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	186	1	1183	2	N	8					93
							9	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	186	1	1407	2	N	7					100
							8	9									
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	168	1	1295	2	N	5	73	1			32
							6	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	161	1	1224	2	N	-0-					32
07	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	157	1	1164	2	N	1					33
							1	9									

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
02	980	N	404	-0-	-576	-0-	65	1	339	2	N	-0-					17
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	87	1	546	2	N	10					27
							11	9									
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	N	-0-					27
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	1					28
							1	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	678	2	N	15					43
							17	9									
07	930	N	596	-0-	-334	-0-	71	1	525	2	N	-0-					43

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
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	187	1	975	2	N	10					90
							11	9									
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	168	1	1057	2	N	23					113
							25	9									
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	126	1	955	2	N	12					125
							13	9									
05	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	125	1	971	2	N	-0-	103	1			22
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	130	1	1000	2	N	1					23
							1	9									
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	132	1	968	2	N	10					33
							11	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	3					38
							3	9									
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	139	1	1407	2	N	4					42
							4	9									
04	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	129	1	1272	2	N	3					45
							3	9									
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	131	1	1261	2	N	-0-					45
06	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	140	1	1284	2	N	-0-					45
07	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	131	1	1180	2	N	2					47
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026																

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1017	-0-	-603	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	950	-0-	-724	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1561	-0-	-59	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1591	-0-	-83	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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 #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1254	-0-	-456	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1247	-0-	-1171	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1361	-0-	-979	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1456	-0-	-962	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					16
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					16
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	628	2	17	9	Y	15	27	1			4
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					4
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					4
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-					4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1778	3	29	9	Y	26	32	1			4
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					4
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	3	17	9	Y	15					19
05	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	3			Y	-0-					19
06	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1250	2	24	9	Y	22	29	1			12
07	1736	N	235	-0-	-1501	-0-	235	2			Y	-0-					12

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					85
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					85
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					85
05	992	N	600	-0-	-392	-0-	599	2	1	9	Y	1					86
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					86
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					86

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHAW ESTATE WELL #: 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					58
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					58
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					58
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					58
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					58
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

02	2016	N	129	-0-	-1887	-0-	129	3			Y	-0-					69
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					69
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					69
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					69
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					69
07	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	2			Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

02	1456	N	881	-0-	-575	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

02	2716	X	2634	-0-	-82	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2001	-0-	-1006	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

02	980	N	659	-0-	-321	-0-	649	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	637	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	Y	13	12	1			3
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1032	2	13	9	Y	12	13	1			2
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1234	2	15	9	Y	14	15	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

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
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					27
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					27
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					27
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					27
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					27

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	717	-0-	-461	-0-	717	2			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
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			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
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	268	3	18	9	Y	16	20	1			9
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					9
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	291	2	22	9	Y	20	21	1			8
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	255	2	14	9	Y	13	18	1			3
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	246	2	3	9	Y	3					6
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					6

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 #: 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
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			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
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			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
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	183	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	5	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
02	560	N	3	-0-	-557	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			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
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			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
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3			Y	-0-					15
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					15
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					15
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

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
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-

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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2764	-0-	-236	20	2764	2			N	-0-					-0-
05	2629	N	2609	-0-	-20	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BUFORD & BLOW G.U. 4				WELL #: 2	RRCID -> 120273	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8940 - 9290			
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
	HIGH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 121355	COMPL. DATE 05/20/1986					TOTAL DEPTH 11030		PERF.10751 - 10908			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	TAYLOR, GAY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 121359	COMPL. DATE 12/12/1984					TOTAL DEPTH 11162		PERF.10786 - 11060			
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	1571	3	23	9	Y	21	19	1			4
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1666	3	25	9	Y	23	23	1			4
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	3	24	9	Y	22	22	1			4
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1836	3	26	9	Y	24	24	1			4
07	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1726	2	22	9	Y	20	22	1			2
	SHEPPARD, BAILEY ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 121905	COMPL. DATE 02/09/2001					TOTAL DEPTH 10365		PERF. 8826 - 10288			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 122133	COMPL. DATE 08/01/1986					TOTAL DEPTH 10772		PERF.10433 - 10687			
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					8
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					8
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	251	2	6	9	Y	5	11	1			2
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					2
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					2
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					2
	HIGH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 122279	COMPL. DATE 09/14/1986					TOTAL DEPTH 11151		PERF.10730 - 10907			
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	3			Y	-0-					17
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			Y	-0-					17
04	3000	N	3162	-0-	162	162	3162	3			Y	-0-					17
05	1747	X	1585	-0-	-162	-0-	1585	2			Y	-0-					17
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					17
07	1519	X	1115	-0-	-404	-0-	1115	2			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					14
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					14
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	436	2	10	9	Y	9	20	1			3
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					3
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					3
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2026

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	70	3	4	9	Y	4	24	1			2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	444	2	32	9	Y	29	20	1			11
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	824	2	45	9	Y	41	44	1			8
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	798	2	14	9	Y	13					21
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					21

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
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			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
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	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 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
02	1764	N	1218	-0-	-546	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2185	-0-	-295	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

02	2800	N	3646	-0-	846	846	3590	3	56	9	Y	51	50	1			8
03	3100	N	3926	-0-	826	1672	3926	3			Y	-0-					8
04	3000	N	3534	-0-	534	2206	3503	3	31	9	Y	28					36
05	4690	X	2484	-0-	-2206	-0-	2484	2			Y	-0-					36
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2629	2	52	9	Y	47	58	1			25
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					25

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

02	1400	X	1237	-0-	-163	-0-	1237	3			Y	-0-					30
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					30
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					30
05	3100	N	4905	-0-	1805	1805	4905	2			Y	-0-					30
06	3000	N	2258	-0-	-742	1063	2258	2			Y	-0-					30
07	3100	N	4188	-0-	1088	2151	4188	2			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	228	3	13	9	Y	12	18	1			7
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					7
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	197	2	15	9	Y	14	16	1			5
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	187	2	11	9	Y	10	13	1			2
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	173	2	3	9	Y	3					5
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					5

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					4
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	284	3	17	9	Y	15					19
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	2	3	9	Y	3	19	1			3
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					3
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

02	1232	X	854	-0-	-378	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	819	-0-	-501	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
05	1333	X	832	-0-	-501	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
06	930	X	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	932	-0-	-29	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	350	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	336	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	291	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	3	30	9	Y	27	33	1			4
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					4
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2194	3	20	9	Y	18					22
05	2077	N	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			Y	-0-					22
06	2010	N	1351	-0-	-659	-0-	1323	2	28	9	Y	25	34	1			13
07	2077	N	86	-0-	-1991	-0-	86	2			Y	-0-					13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					11
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					11
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					11
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					11
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					11
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	985	-0-	-635	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	861	-0-	-813	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	836	-0-	-394	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	2			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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2411	-0-	-349	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1787	-0-	-1003	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

02	1288	N	1158	-0-	-130	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	961	N	569	-0-	-392	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	775	N	509	-0-	-266	-0-	509	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			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 #: 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
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

02	1204	N	831	-0-	-373	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			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 #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

02	952	N	949	-0-	-3	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4075	-0-	975	975	4075	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	145	-0-	-975	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	750	X	124	-0-	-626	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	775	X	123	-0-	-652	-0-	123	2			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			Y	-0-					77
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					77
04	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1354	3			Y	-0-					77
05	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	1319	2			Y	-0-					77
06	1590	N	1212	-0-	-378	-0-	1212	2			Y	-0-					77
07	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			Y	-0-					77

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	857	-0-	-290	-0-	857	2			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 #: 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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	699	-0-	-411	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			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
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2124	2			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
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	587	-0-	-1056	-0-	587	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7677	-0-	4677	4677	7677	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1577					N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					4
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					4
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					4
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					4

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	275	-0-	-1120	-0-	275	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9			Y	5	4	1			1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	622	3	9	9			Y	8	8	1			1
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	3	17	9			Y	15	13	1			3
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	2	17	9			Y	15	15	1			3
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1213	2	17	9			Y	15	16	1			2
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	831	2	12	9			Y	11	12	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

02	2072	X	1672	-0-	-400	-0-	1672	3			Y	-0-					55
03	2046	X	1199	-0-	-847	-0-	1199	3			Y	-0-					55
04	2970	X	2253	-0-	-717	-0-	2253	2			Y	-0-					55
05	3069	X	1425	-0-	-1644	-0-	1425	2			Y	-0-					55
06	2370	X	2128	-0-	-242	-0-	2128	2			Y	-0-					55
07	2325	X	1702	-0-	-623	-0-	1702	2			Y	-0-					55

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

02	1792	N	1457	-0-	-335	-0-	1435	3	22	9	Y	20	27	1			3
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					3
04	1590	N	1310	-0-	-280	-0-	1298	3	12	9	Y	11					14
05	1612	N	997	-0-	-615	-0-	997	2			Y	-0-					14
06	1410	N	797	-0-	-613	-0-	780	2	17	9	Y	15	21	1			8
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					8

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	886	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					2
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4					6
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					6
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6	9	1			3
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					3

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

02	504	N	236	-0-	-268	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	3	22	9	Y	20	17	1			4
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22	9	Y	20	21	1			3
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	3	22	9	Y	20	19	1			4
05	1612	N	403	-0-	-1209	-0-	397	3	6	9	Y	5	8	1			1
06	3000	N	3253	-0-	253	253	3209	2	44	9	Y	40	35	1			6
07	2496	N	2243	-0-	-253	-0-	2215	2	28	9	Y	25	29	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					1
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	141	3	1	9	Y	1					2
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					2
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	105	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			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
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	3	15	9	Y	14	18	1			2
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					2
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	3	10	9	Y	9					11
05	961	N	604	-0-	-357	-0-	604	2			Y	-0-					11
06	720	N	235	-0-	-485	-0-	231	2	4	9	Y	4	13	1			2
07	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2			Y	-0-					2

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	3	13	9	Y	12	10	1			2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1354	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	3	26	9	Y	24	22	1			5
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1695	3	24	9	Y	22	23	1			4
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1270	2	17	9	Y	15	17	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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			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
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	491	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2956	2	43	9	Y	39	34	1			8
05	3100	N	3787	-0-	687	687	3736	2	51	9	Y	46	45	1			9
06	3000	N	3226	-0-	226	913	3176	2	50	9	Y	45	47	1			7
07	3100	N	3231	-0-	131	1044	3189	2	42	9	Y	38	42	1			3

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1596	N	951	-0-	-645	-0-	937	3	14	9	Y	13	12	1			3
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	Y	24	23	1			4
04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1640	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23	9	Y	21	21	1			4
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	2	22	9	Y	20	21	1			3
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	19	1			1

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

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
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1113	3	17	9	Y	15	13	1			3
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1333	3	20	9	Y	18	18	1			3
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	3	18	9	Y	16	16	1			3
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	3	18	9	Y	16	16	1			3
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1238	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1200	2	14	9	Y	13	15	1			1

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	156	3	3	9	Y	3					22
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2					24
04	360	N	155	-0-	-205	-0-	147	3	8	9	Y	7					31
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	361	2	28	9	Y	25	31	1			25
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					25
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	372	N	202	-0-	-170	-0-	199	3	3	9	Y	3	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	121	3	2	9	Y	2	10	1			4
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					4
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	229	2	18	9	Y	16	14	1			6
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	2	11	9	Y	10	14	1			2
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3					5
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	3	26	9	Y	24	21	1			6
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2024	3	31	9	Y	28	29	1			5
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	Y	23	23	1			5
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1833	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1826	2	29	9	Y	26	27	1			4
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1763	2	24	9	Y	22	24	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2026

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	435	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	3	21	9	Y	19	16	1			4
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	3	12	9	Y	11	13	1			2
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	13	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2026

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2026

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2026

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					28
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					28
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	2	26	9	Y	24	44	1			8
05	1333 N	957	-0-	-376	-0-	957	2			Y	-0-					8
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					8
07	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			Y	-0-					8

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			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
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			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
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			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
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					38
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					38
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					38
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					38
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					38
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					38

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2					4
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	26	3	12	9	Y	11					15
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	50	2	14	9	Y	13	15	1			13
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					13
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1780	-0-	-350	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1765	-0-	-467	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	892	-0-	-2272	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2317	-0-	-1103	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	1945	-0-	-1806	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2083	-0-	-1547	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2604	-0-	-1147	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			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
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			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
02	2800	N	3375	-0-	575	575	3375	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4734	-0-	1634	2209	4734	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4086	-0-	1086	3295	4086	2			N	-0-					-0-
05	7911	X	4616	-0-	-3295	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			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
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			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
02	2660	N	2259	-0-	-401	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	96	-0-	-2274	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1493	-0-	-1452	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1768	-0-	-1177	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	375	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	397	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

02	1288	N	408	-0-	-880	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	822	-0-	-528	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	870	N	425	-0-	-445	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	837	N	121	-0-	-716	-0-	121	2			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
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

02	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	780	N	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	416	-0-	-1041	-0-	416	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2491	-0-	-239	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	872	-0-	-1949	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

02	728	N	27	-0-	-701	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	764	-0-	-526	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					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
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	510	N	187	-0-	-323	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			-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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	264	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	187	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	933	-0-	-467	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	180	-0-	-1260	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	209	-0-	-814	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-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 #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	609	-0-	-321	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	Y	20					74
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	Y	8					82
04	900	N	502	-0-	-398	-0-	477	3	25	9	Y	23					105
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	892	2	75	9	Y	68	105	1			68
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					68
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					68

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	791	-0-	-666	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

02	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1533	-0-	-1164	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			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
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1039	3	15	9	Y	14	12	1			3
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	3	15	9	Y	14	15	1			2
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	Y	13	13	1			3
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1027	2	14	9	Y	13	14	1			2
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	2	11	9	Y	10	11	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	3			Y	-0-					51
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					51
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1388	2	30	9	Y	27	69	1			9
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					9
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					9
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					9

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

02	2352	N	2048	-0-	-304	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	606	-0-	-654	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	750	N	526	-0-	-224	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			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 #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19	16	1			4
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1184	3	18	9	Y	16	17	1			3
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1371	3	19	9	Y	17	16	1			4
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1532	3	21	9	Y	19	19	1			4
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1206	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1565	2	21	9	Y	19	20	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2868	-0-	68	362	2868	2			N	-0-					-0-
03	2703	N	2341	-0-	-362	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			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 #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2	28	9	Y	25	22	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			5
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	Y	25	25	1			5
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	2	23	9	Y	21	22	1			4
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19	20	1			3
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	12	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	540	N	141	-0-	-399	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1468	-0-	-482	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	676	-0-	-404	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	741	-0-	-778	-0-	741	2			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
02	4312	X	4058	-0-	-254	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4545	-0-	-229	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4408	-0-	-366	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4005	-0-	-615	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4081	-0-	-693	-0-	4081	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. 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

02	1708	N	879	-0-	-829	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1228	-0-	-542	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1166	-0-	-814	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1322	-0-	-724	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			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 #: 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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			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
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			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
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-

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
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 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
02	1776	N	1725	-0-	-51	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	3			N	-0-					-0-
04	2971	N	2780	-0-	-191	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	744	N	263	-0-	-481	-0-	263	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	570	N	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2149	-0-	-431	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	2587	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
02	1652	N	1207	-0-	-445	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			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
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			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
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 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
02	616	N	449	-0-	-167	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	2			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
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			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
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			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 #: 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
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

02	1792	N	1680	-0-	-112	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

02	10976	X	10186	-0-	-790	-0-	10035	3	151	9	Y	137	121	1			32
03	11966	X	11142	-0-	-824	-0-	10987	3	155	9	Y	141	150	1			23
04	11850	X	11208	-0-	-642	-0-	11057	2	151	9	Y	137	132	1			28
05	12245	X	11030	-0-	-1215	-0-	10883	2	147	9	Y	134	135	1			27
06	11400	X	10864	-0-	-536	-0-	10709	2	155	9	Y	141	146	1			22
07	11594	X	11314	-0-	-280	-0-	11170	2	144	9	Y	131	143	1			10

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

02	7840	X	7232	-0-	-608	-0-	7124	3	108	9	Y	98	86	1			22
03	8680	X	7543	-0-	-1137	-0-	7440	3	103	9	Y	94	101	1			15
04	8400	X	8135	-0-	-265	-0-	8025	2	110	9	Y	100	95	1			20
05	8401	X	8252	-0-	-149	-0-	8141	2	111	9	Y	101	101	1			20
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7790	2	113	9	Y	103	107	1			16
07	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	8099	2	105	9	Y	95	103	1			8

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9326	3	141	9	Y	128	111	1			29
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9389	3	134	9	Y	122	131	1			20
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8668	2	118	9	Y	107	105	1			22
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7879	2	107	9	Y	97	100	1			19
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8272	2	120	9	Y	109	111	1			17
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8603	2	111	9	Y	101	110	1			8

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9830	3	149	9	Y	135	116	1			30
03	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10910	3	156	9	Y	142	149	1			23
04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10615	2	144	9	Y	131	127	1			27
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10007	2	136	9	Y	124	126	1			25
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9736	2	142	9	Y	129	134	1			20
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10236	2	133	9	Y	121	131	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	8232	X	7060	-0-	-1172	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	8843	-0-	-271	-0-	8843	3			Y	-0-					-0-
04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	9020	-0-	-94	-0-	9020	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	8284	-0-	-536	-0-	8284	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	8761	2			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
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6045	3	90	9	Y	82	72	1			19
03	6665	X	6606	-0-	-59	-0-	6514	3	92	9	Y	84	89	1			14
04	6450	X	6254	-0-	-196	-0-	6171	3	83	9	Y	75	74	1			15
05	6665	X	5802	-0-	-863	-0-	5721	3	81	9	Y	74	74	1			15
06	6450	X	5797	-0-	-653	-0-	5716	2	81	9	Y	74	77	1			12
07	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6320	2	81	9	Y	74	80	1			6

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
02	5180	X	5149	-0-	-31	-0-	5072	3	77	9	Y	70	60	1			16
03	5673	X	5516	-0-	-157	-0-	5438	3	78	9	Y	71	75	1			12
04	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5190	3	70	9	Y	64	63	1			13
05	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	5201	3	70	9	Y	64	64	1			13
06	5520	X	4824	-0-	-696	-0-	4755	2	69	9	Y	63	66	1			10
07	5704	X	5213	-0-	-491	-0-	5146	2	67	9	Y	61	66	1			5

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
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1853	3	125	9	Y	114	99	1			24
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2071	3	134	9	Y	122	126	1			20
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2001	3	120	9	Y	109	107	1			22
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1883	3	121	9	Y	110	110	1			22
06	1260	X	1062	-0-	-198	-0-	1049	3	13	9	Y	12	32	1			2
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2874	3	36	9	Y	33	32	1			3

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
02	6356	X	5684	-0-	-672	-0-	5664	3	20	9	Y	18					45
03	7037	X	6104	-0-	-933	-0-	6072	3	32	9	Y	29	47	1			27
04	6990	X	5895	-0-	-1095	-0-	5851	3	44	9	Y	40	45	1			22
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7355	2	41	9	Y	37					59
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6498	3	47	9	Y	43	49	1			53
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6795	3	33	9	Y	30					83

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
02	2912	X	58	-0-	-2854	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5					5
07	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-	4	1			1

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
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			Y	-0-					85
03	8091	X	7906	-0-	-185	-0-	7906	3			Y	-0-					85
04	7710	X	7132	-0-	-578	-0-	7132	3			Y	-0-					85
05	8091	X	7183	-0-	-908	-0-	7183	2			Y	-0-					85
06	7830	X	7489	-0-	-341	-0-	7489	2			Y	-0-					85
07	8091	X	7543	-0-	-548	-0-	7543	2			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
02	9072	X	8887	-0-	-185	-0-	8762	3	125	9	Y	114	100	1			26
03	10044	X	9294	-0-	-750	-0-	9172	3	122	9	Y	111	119	1			18
04	9420	X	8934	-0-	-486	-0-	8820	2	114	9	Y	104	101	1			21
05	9827	X	7567	-0-	-2260	-0-	7468	2	99	9	Y	90	93	1			18
06	9510	X	5387	-0-	-4123	-0-	5313	2	74	9	Y	67	75	1			10
07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9867	2	122	9	Y	111	112	1			9

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
02	9520	X	9391	-0-	-129	-0-	9256	3	135	9	Y	123	108	1			26
03	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	10108	3	143	9	Y	130	135	1			21
04	10200	X	9766	-0-	-434	-0-	9638	2	128	9	Y	116	113	1			24
05	10385	X	9958	-0-	-427	-0-	9828	2	130	9	Y	118	118	1			24
06	10050	X	9615	-0-	-435	-0-	9481	2	134	9	Y	122	127	1			19
07	10385	X	9846	-0-	-539	-0-	9724	2	122	9	Y	111	121	1			9

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
02	8092	X	7846	-0-	-246	-0-	7736	3	110	9	Y	100	88	1			23
03	8959	X	8473	-0-	-486	-0-	8357	3	116	9	Y	105	111	1			17
04	8520	X	8246	-0-	-274	-0-	8138	2	108	9	Y	98	95	1			20
05	8742	X	8361	-0-	-381	-0-	8255	2	106	9	Y	96	97	1			19
06	8460	X	7957	-0-	-503	-0-	7845	2	112	9	Y	102	105	1			16
07	8680	X	8189	-0-	-491	-0-	8088	2	101	9	Y	92	101	1			7

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
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7554	2	28	9	Y	25					70
03	8277	X	8180	-0-	-97	-0-	8146	2	34	9	Y	31	64	1			37
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8320	2	61	9	Y	55	61	1			31
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8486	2	48	9	Y	44					75
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8143	2	23	9	Y	21	61	1			35
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8472	2	42	9	Y	38					73

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
02	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10173	3	151	9	Y	137	120	1			29
03	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11158	3	157	9	Y	143	149	1			23
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10670	2	141	9	Y	128	125	1			26
05	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10929	2	144	9	Y	131	131	1			26
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10535	2	150	9	Y	136	141	1			21
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10926	2	139	9	Y	126	137	1			10

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
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5921	3	21	9	Y	19					68
03	6479	X	6364	-0-	-115	-0-	6346	3	18	9	Y	16	56	1			28
04	6240	X	6024	-0-	-216	-0-	5978	3	46	9	Y	42					70
05	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	6123	2	25	9	Y	23	56	1			37
06	6360	X	6258	-0-	-102	-0-	6237	2	21	9	Y	19					56
07	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	6551	2	19	9	Y	17					73

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
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8643	3	31	9	Y	28					81
03	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9840	3	40	9	Y	36	73	1			44
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9343	2	69	9	Y	63	72	1			35
05	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9644	2	54	9	Y	49					84
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10197	2	31	9	Y	28	69	1			43
07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9709	2	47	9	Y	43					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9025	2	47	9	Y	43					103
03	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9994	2	45	9	Y	41					144
04	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9620	2	85	9	Y	77	173	1			48
05	9920	X	9871	-0-	-49	-0-	9792	2	79	9	Y	72					120
06	9600	X	9397	-0-	-203	-0-	9298	2	99	9	Y	90					210
07	9920	X	9450	-0-	-470	-0-	9393	2	57	9	Y	52	171	1			91

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
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9214	3	32	9	Y	29					101
03	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9693	3	26	9	Y	24	83	1			42
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9256	3	72	9	Y	65					107
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9619	2	40	9	Y	36	86	1			57
06	9150	X	8818	-0-	-332	-0-	8787	2	31	9	Y	28					85
07	9455	X	9149	-0-	-306	-0-	9121	2	28	9	Y	25					110

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
02	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	10472	-0-	-316	-0-	10472	3			Y	-0-					-0-
04	10440	X	9856	-0-	-584	-0-	9856	3			Y	-0-					-0-
05	10788	X	8255	-0-	-2533	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9832	-0-	-608	-0-	9832	2			Y	-0-					-0-
07	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-

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
02	4984	X	2874	-0-	-2110	-0-	2864	3	10	9	N	9					37
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4993	3	14	9	N	13	31	1			19
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4213	3	32	9	N	29					48
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4323	2	19	9	N	17	39	1			26
06	4860	X	4359	-0-	-501	-0-	4345	2	14	9	N	13					39
07	5022	X	4217	-0-	-805	-0-	4205	2	12	9	N	11					50

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	3			Y	-0-					-0-
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	3			Y	-0-					-0-
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	3			Y	-0-					-0-
05	12865	X	12454	-0-	-411	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-
06	12450	X	11896	-0-	-554	-0-	11896	2			Y	-0-					-0-
07	12865	X	12388	-0-	-477	-0-	12388	2			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620	X	11247	-0-	-373	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	12703	-0-	-69	-0-	12703	3			N	-0-					-0-
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	3			N	-0-					-0-
05	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	11812	-0-	-248	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12421	-0-	-320	-0-	12421	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 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
*02	3248	X	2826	-0-	-422	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*03	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*04	3240	X	2951	-0-	-289	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*05	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					6
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					6
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13	9	Y	12					18
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	Y	5					23
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					23
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					23

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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					14
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					14
05	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	2			Y	-0-					14
06	2704	N	2365	-0-	-339	-0-	2365	2			Y	-0-					14
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					14

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
02	252	X	63	-0-	-189	-0-	63	2			Y	-0-					7
03	279	X	79	-0-	-200	-0-	79	2			Y	-0-					7
04	270	X	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-					7
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					7
06	120	X	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					7
07	124	X	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					7

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2			Y	-0-					28
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					28
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			Y	-0-					28
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					28
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					28
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

02	476	N	464	-0-	-12	-0-	73	1	391	2	Y	-0-					4
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	48	1	442	2	Y	-0-					4
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					4
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	54	1	430	2	Y	-0-					4
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	47	1	410	2	Y	-0-					4
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	70	1	424	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					4
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					4
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					11
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3					14
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					14
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					14

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

02	1232	N	874	-0-	-358	-0-	874	2			Y	-0-					1
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					1
04	1140	N	663	-0-	-477	-0-	655	2	8	9	Y	7					8
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	Y	5					13
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2			Y	-0-					13
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			Y	-0-					13

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

02	2326	N	1411	-0-	-915	-0-	1411	2			Y	-0-					2
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					2
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2720	2	31	9	Y	28					30
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					35
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					35
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

02	2365	N	1076	-0-	-1289	-0-	1076	2			Y	-0-					4
03	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	2			Y	-0-					4
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1300	2	14	9	Y	13					17
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4					21
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					21
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					21

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					7
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-					7
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			Y	-0-					7
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			Y	-0-					7
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			Y	-0-					7
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

02	952	N	700	-0-	-252	-0-	110	1	590	2	Y	-0-					7
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	77	1	709	2	Y	-0-					7
04	840	N	568	-0-	-272	-0-	64	1	504	2	Y	-0-					7
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	2	Y	-0-					7
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	2	Y	-0-					7
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	754	2	Y	-0-					7

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	1617	-0-	-649	-0-	115	1	1498	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1475	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	112	1	1675	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	97	1	1676	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	111	1	1669	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	116	1	1394	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	156	1	836	2	Y	-0-					10
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	2	Y	-0-					10
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	106	1	836	2	Y	-0-					10
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	123	1	987	2	Y	-0-					10
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	97	1	852	2	Y	-0-					10
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	161	1	976	2	Y	-0-					10

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

02	1427	X	1149	-0-	-278	-0-	1149	2			Y	-0-					3
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					3
04	1170	X	891	-0-	-279	-0-	880	2	11	9	Y	10					13
05	1271	X	1046	-0-	-225	-0-	1043	2	3	9	Y	3					16
06	1230	X	902	-0-	-328	-0-	902	2			Y	-0-					16
07	1271	X	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			Y	-0-					16

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	2			Y	-0-					3
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					3
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	569	2	7	9	Y	6					9
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	575	2	2	9	Y	2					11
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			Y	-0-					11
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					11

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

02	1334	N	1074	-0-	-260	-0-	1074	2			Y	-0-					3
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					3
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1241	2	14	9	Y	13					16
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4					20
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					20
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	275	-0-	-851	-0-	275	2			Y	-0-					4
03	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			Y	-0-					4
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	758	2	9	9	Y	8					12
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3					15
06	1020	N	724	-0-	-296	-0-	724	2			Y	-0-					15
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					15

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
02	2359	N	1056	-0-	-1303	-0-	166	1	890	2	Y	-0-					10
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	Y	-0-					10
04	1110	N	476	-0-	-634	-0-	54	1	422	2	Y	-0-					10
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	125	1	1000	2	Y	-0-					10
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	2	Y	-0-					10
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1288	2	Y	-0-					10

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
02	2800	N	1215	-0-	-1585	603	1215	2			Y	-0-					5
03	1827	N	1224	-0-	-603	-0-	1224	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1039	2	12	9	Y	11					16
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1094	2	3	9	Y	3					19
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			Y	-0-					19
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			Y	-0-					19

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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	2	Y	-0-					2
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					2
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					2
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					2
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	2	Y	-0-					2

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	69	1	371	2	Y	-0-					4
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	Y	-0-					4
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					4
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	51	1	405	2	Y	-0-					4
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	Y	-0-					4
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	398	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	144	1	1871	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	122	1	1833	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	163	1	2823	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	128	1	1923	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	154	1	1856	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	78	1	1022	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	152	1	1982	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	104	1	1556	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	100	1	1731	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	96	1	1440	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	143	1	1715	2	Y	4	5	1			2
							4	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1124	2	24	9	Y	22					72
03	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					72
04	1170	X	798	-0-	-372	-0-	798	2			Y	-0-					72
05	1271	X	1153	-0-	-118	-0-	1114	2	39	9	Y	35					107
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					107
07	1271	X	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					107

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
02	1148	X	103	-0-	-1045	-0-	103	2			Y	-0-					24
03	1178	X	280	-0-	-898	-0-	280	2			Y	-0-					24
04	1140	X	114	-0-	-1026	-0-	114	2			Y	-0-					24
05	496	X	30	-0-	-466	-0-	30	2			Y	-0-					24
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					24
07	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					24

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1308	-0-	-288	-0-	1308	2			Y	-0-					6
03	1767	X	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			Y	-0-					6
04	1710	X	1092	-0-	-618	-0-	1092	2			Y	-0-					6
05	1581	X	351	-0-	-1230	-0-	351	2			Y	-0-					6
06	1410	X	252	-0-	-1158	-0-	252	2			Y	-0-					6
07	1457	X	273	-0-	-1184	-0-	273	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	486	-0-	-351	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	375	-0-	-315	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	15	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1305	2	Y	14	12	1			16
							15	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	8					17
							9	9									
05	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	36	1	1269	2	Y	8	15	1			10
							9	9									
06	1350	N	479	-0-	-871	-0-	7	1	469	2	Y	3					13
							3	9									
07	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	32	1	1202	2	Y	7	16	1			4
							8	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 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
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	29	1	768	2	Y	1					13
							1	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	2	Y	9					22
							10	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	55	1	1390	2	Y	7	25	1			4
							8	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1530	2	Y	2					6
							2	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1382	2	Y	4					10
							4	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1475	2	Y	2					12
							2	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					42
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					42
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					42
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					42
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					42
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					42

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

02	560	N	375	-0-	-185	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	973	2	Y	2	1	8			15
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	28 6	1 9	724	2	Y	5	1	8			19
04	1050	N	217	-0-	-833	-0-	8 1	1 9	208	2	Y	1	19	1			1
05	1085	N	764	-0-	-321	-0-	28 1	1 9	735	2	Y	1					2
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	27 1	1 9	672	2	Y	1					3
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	58 2	1 9	1539	2	Y	2					14
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	82 13	1 9	2130	2	Y	12					26
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	60 6	1 9	1496	2	Y	5	28	1			3
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1840	2	Y	2					5
06	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	72 3	1 9	1774	2	Y	3					8
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1924	2	Y	1					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

02	2800	N	3272	-0-	472	472	134	1	3118	2	Y	18						39
							20	9										
03	2108	N	932	-0-	-1176	-0-	39	1	887	2	Y	5	35	1	1	8		8
							6	9										
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	Y	5	1	8				12
							6	9										
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	154	1	3051	2	Y	20	1	8				31
							22	9										
06	2280	X	1524	-0-	-756	-0-	70	1	1444	2	Y	9	2	8				38
							10	9										
07	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	143	1	3033	2	Y	16	1	8				53
							18	9										

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	36	2	8				53
							40	9										
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	362	2	Y	1	16	1				38
							1	9										
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	17	1	397	2	Y	29	16	1				51
							32	9										
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	11	1	294	2	Y	-0-						51
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	Y	28						79
							31	9										
07	465	N	263	-0-	-202	-0-	10	1	253	2	Y	-0-						79

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	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

02	1260	N	741	-0-	-519	-0-	739	2	2	9	Y	2	1	8				6
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	Y	6	1	8				11
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	2	4	9	Y	4	13	1				2
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	Y	1						3
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	Y	2						5
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1						6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	791	-0-	-497	-0-	14	1	775	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
03	1116	N	918	-0-	-198	-0-	17	1	901	2	Y	-0-					80
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	10	1	539	2	Y	-0-	80	1			-0-
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	12	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	21	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	768	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1041	-0-	-107	-0-	29	1	1004	2	Y	7					15
							8	9									
03	1333	N	931	-0-	-402	-0-	26	1	899	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1469	2	Y	8					21
							9	9									
05	1147	N	909	-0-	-238	-0-	25	1	880	2	Y	4	19	1			6
							4	9									
06	900	N	201	-0-	-699	-0-	3	1	197	2	Y	1					7
							1	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	7					14
							8	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	57	1	1984	2	Y	13					23
							14	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2049	2	Y	10	11	1			22
							11	9									
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	43	1	1428	2	Y	7					29
							8	9									
05	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	28	1	982	2	Y	4	26	1			7
							4	9									
06	1500	N	669	-0-	-831	-0-	10	1	656	2	Y	3					10
							3	9									
07	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	29	1	1078	2	Y	5					15
							6	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1206	-0-	-250	-0-	34	1	1163	2	Y	8					14
							9	9									
03	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	33	1	1120	2	Y	6	7	1			13
							7	9									
04	1380	X	1200	-0-	-180	-0-	35	1	1157	2	Y	7					20
							8	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1399	2	Y	7	18	1			9
							8	9									
06	1290	X	495	-0-	-795	-0-	7	1	485	2	Y	3					12
							3	9									
07	1333	X	914	-0-	-419	-0-	24	1	886	2	Y	4					16
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					2
03	775	N	346	-0-	-429	-0-	14	1	331	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	720	N	154	-0-	-566	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					2
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					2
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	218	-0-	-426	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					33
03	589	X	292	-0-	-297	-0-	12	1	278	2	Y	2	23	1			12
							2	9									
04	570	X	273	-0-	-297	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					12
05	589	X	324	-0-	-265	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					12
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	6					18
							7	9									
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					18

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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	118	-0-	-533	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	330	-0-	-342	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					25
03	837	X	652	-0-	-185	-0-	27	1	623	2	Y	2	18	1			9
							2	9									
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					9
05	837	X	597	-0-	-240	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					9
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	4					13
							4	9									
07	868	X	132	-0-	-736	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	620	-0-	-220	-0-	17	1	597	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	25	1	837	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	Y	-0-					4
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	774	2	Y	-0-	3	1			1
06	840	N	398	-0-	-442	-0-	6	1	392	2	Y	-0-					1
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	Y	-0-	1	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	57	1	1984	2	Y	27	27	1			30
							30	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	11	27	1			14
							12	9									
04	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	55	1	1820	2	Y	14					28
							15	9									
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	57	1	2013	2	Y	15	24	1			19
							17	9									
06	1710	N	434	-0-	-1276	-0-	7	1	424	2	Y	3					22
							3	9									
07	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	38	1	1412	2	Y	10	26	1			6
							11	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
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2073	2	Y	26					51
							29	9									
03	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	60	1	2055	2	Y	21	25	1			47
							23	9									
04	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	54	1	1802	2	Y	18					65
							20	9									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	65	1	2289	2	Y	19	56	1			28
							21	9									
06	2070	N	951	-0-	-1119	-0-	14	1	926	2	Y	10					38
							11	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	64	1	2360	2	Y	21					59
							23	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
02	2044	X	1114	-0-	-930	-0-	34	1	1076	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	2263	X	1931	-0-	-332	-0-	60	1	1859	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
04	2190	X	1369	-0-	-821	-0-	44	1	1318	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
05	2170	X	1424	-0-	-746	-0-	43	1	1377	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	2100	X	1499	-0-	-601	-0-	40	1	1453	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	1922	X	1104	-0-	-818	-0-	27	1	1075	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1195	-0-	-317	-0-	33	1	1147	2	Y	14	5	8			18
							15	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1355	2	Y	15	9	1	7	8	17
							17	9									
04	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	32	1	1048	2	Y	10	4	8			23
							11	9									
05	1333	N	789	-0-	-544	-0-	22	1	760	2	Y	6	20	1	2	8	7
							7	9									
06	1380	N	554	-0-	-826	-0-	8	1	539	2	Y	6	3	8			10
							7	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1263	2	Y	9	2	8			17
							10	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	67	1	1789	2	Y	5	1	8			23
							6	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	75	1	1946	2	Y	18	1	8			40
							20	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	75	1	1869	2	Y	11	44	1			7
							12	9									
05	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	66	1	1753	2	Y	2					9
							2	9									
06	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	69	1	1697	2	Y	5					14
							6	9									
07	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	58	1	1570	2	Y	2					16
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1842	2	Y	4	1	8			31
							4	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	76	1	1956	2	Y	17	1	8			47
							19	9									
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	76	1	1915	2	Y	11	50	1			8
							12	9									
05	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	73	1	1927	2	Y	2					10
							2	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1946	2	Y	5					15
							6	9									
07	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	67	1	1826	2	Y	2					17
							2	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1462	-0-	-22	-0-	44	1	1416	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	54	1	1650	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	47	1	1407	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1766	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1881	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	46	1	1851	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2443	-0-	-245	-0-	74	1	2360	2	N	8	4	8			47
							9	9									
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	88	1	2717	2	N	29	4	8			72
							32	9									
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	2	N	11	3	8			80
							12	9									
05	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	76	1	2422	2	N	10	1	8			89
							11	9									
06	2760	N	2425	-0-	-335	-0-	64	1	2335	2	N	24	4	8			109
							26	9									
07	2666	N	2322	-0-	-344	-0-	57	1	2265	2	N	-0-					109

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5	5	1			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	73	1	2516	2	Y	33	31	1			37
							36	9									
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	80	1	2724	2	Y	18	34	1			21
							20	9									
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	79	1	2618	2	Y	19					40
							21	9									
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	78	1	2760	2	Y	21	36	1			25
							23	9									
06	2130	N	370	-0-	-1760	-0-	6	1	361	2	Y	3					28
							3	9									
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	64	1	2384	2	Y	17	35	1			10
							19	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	836	-0-	-311	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1430	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	40	1	1361	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
04	1020	N	925	-0-	-95	-0-	27	1	892	2	Y	5					14
							6	9									
05	1643	N	826	-0-	-817	-0-	23	1	797	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
06	1350	N	338	-0-	-1012	-0-	5	1	331	2	Y	2					9
							2	9									
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	24	1	899	2	Y	5	11	1			3
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	891	-0-		-509	-0-	36	1 4 9	851	2	Y	4					21
03	1550	X	1123	-0-		-427	-0-	47	1 7 9	1069	2	Y	6	19	1	1	8	7
04	1140	X	775	-0-		-365	-0-	37	1 6 9	732	2	Y	5	2	8			10
05	1178	X	1039	-0-		-139	-0-	50	1 7 9	982	2	Y	6	1	8			15
06	1080	X	975	-0-		-105	-0-	44	1 7 9	924	2	Y	6	2	8			19
07	1116	X	1074	-0-		-42	-0-	48	1 6 9	1020	2	Y	5	1	8			23

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
02	980	X	688	-0-		-292	-0-	28	1 3 9	657	2	Y	3					35
03	3844	X	907	-0-		-2937	-0-	38	1 6 9	863	2	Y	5	32	1	1	8	7
04	3720	X	800	-0-		-2920	-0-	38	1 6 9	756	2	Y	5	2	8			10
05	3844	X	520	-0-		-3324	-0-	25	1 4 9	491	2	Y	4	1	8			13
06	1540	X	1540	-0-		-0-	-0-	70	1 10 9	1460	2	Y	9	2	8			20
07	1225	X	1225	-0-		-0-	-0-	55	1 7 9	1163	2	Y	6	1	8			25

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
02	2072	X	2057	-0-		-15	-0-	57	1 20 9	1980	2	Y	18	19	1			21
03	2327	X	2327	-0-		-0-	-0-	66	1 15 9	2246	2	Y	14	19	1	4	8	12
04	2400	X	2150	-0-		-250	-0-	62	1 17 9	2071	2	Y	15	5	8			22
05	2480	X	1472	-0-		-1008	-0-	40	1 10 9	1422	2	Y	9	19	1	2	8	10
06	2400	X	295	-0-		-2105	-0-	4	1 2 9	289	2	Y	2	1	8			11
07	2325	X	2269	-0-		-56	-0-	59	1 13 9	2197	2	Y	12	15	1	1	8	7

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
02	3220	X	1055	-0-		-2165	-0-	43	1 4 9	1008	2	Y	4					37
03	3596	X	3404	-0-		-192	-0-	142	1 15 9	3247	2	Y	14	34	1	2	8	15
04	3627	X	3627	-0-		-0-	-0-	175	1 17 9	3435	2	Y	15	2	8			28
05	4322	X	4322	-0-		-0-	-0-	206	1 21 9	4095	2	Y	19	1	8			46
06	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	158	1 15 9	3276	2	Y	14	3	8			57
07	3751	X	3345	-0-		-406	-0-	150	1 13 9	3182	2	Y	12	1	8			68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	55 23	1 9	1888	2	Y	21	4	8			34
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	2137	2	Y	19	16	1	4	8	33
04	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	52 15	1 9	1739	2	Y	14	1	8			46
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	68 18	1 9	2388	2	Y	16	41	1	1	8	20
06	2070	N	1093	-0-	-977	-0-	16 9	1 9	1068	2	Y	8					28
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	55 14	1 9	2029	2	Y	13					41

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	92 33	1 9	3172	2	Y	30	31	1			34
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	100 17	1 9	3419	2	Y	15	30	1			19
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	110 21	1 9	3633	2	Y	19					38
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	111 23	1 9	3894	2	Y	21	33	1			26
06	2010	X	1399	-0-	-611	-0-	21 8	1 9	1370	2	Y	7					33
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	104 22	1 9	3848	2	Y	20	40	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2301	-0-	-359	-0-	64	1	2205	2	Y	29	33	1			32
							32	9									
03	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	77	1	2610	2	Y	16	28	1			20
							18	9									
04	2850	X	1769	-0-	-1081	-0-	51	1	1704	2	Y	13					33
							14	9									
05	2821	X	1247	-0-	-1574	-0-	34	1	1203	2	Y	9	29	1			13
							10	9									
06	2730	X	329	-0-	-2401	-0-	5	1	322	2	Y	2					15
							2	9									
07	2697	X	2382	-0-	-315	-0-	62	1	2301	2	Y	17	21	1			11
							19	9									

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
02	1008	X	598	-0-	-410	-0-	17	1	575	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
03	1395	X	772	-0-	-623	-0-	22	1	747	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	1560	X	960	-0-	-600	-0-	28	1	926	2	Y	5					9
							6	9									
05	1612	X	962	-0-	-650	-0-	26	1	930	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
06	1560	X	192	-0-	-1368	-0-	3	1	188	2	Y	1					7
							1	9									
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	35	1	1283	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

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
06	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					12

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19488	X	17719	-0-	-1769	-0-	17655	2	64	9	N	58	182	1	6	8	55
03	20987	X	19287	-0-	-1700	-0-	19235	2	52	9	N	47	7	8			95
04	20190	X	18082	-0-	-2108	-0-	18027	2	55	9	N	50	6	8			139
05	20522	X	19189	-0-	-1333	-0-	19142	2	47	9	N	43	3	8			179
06	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19654	2	51	9	N	46	169	1	4	8	52
07	19623	X	9400	-0-	-10223	-0-	9388	2	12	9	N	11	1	8			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

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
02	11900	X	11199	-0-		-701		-0-	458	1	10701	2	Y	36	35	1			4
									40	9									
03	12648	X	10008	-0-		-2640		-0-	416	1	9524	2	Y	62	59	1			7
									68	9									
04	12240	X	9813	-0-		-2427		-0-	473	1	9276	2	Y	58	44	1			21
									64	9									
05	12648	X	9937	-0-		-2711		-0-	473	1	9384	2	Y	73	85	1			9
									80	9									
06	12000	X	9563	-0-		-2437		-0-	436	1	9050	2	Y	70	55	1			24
									77	9									
07	12400	X	9639	-0-		-2761		-0-	432	1	9157	2	Y	45	45	1			24
									50	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	25396	X	20664	-0-		-4732		-0-	622	1	19953	2	Y	81	91	1	5	8	74
									89	9									
03	22686	X	22686	-0-		-0-		-0-	709	1	21810	2	Y	152	148	1	11	8	67
									167	9									
04	22602	X	22602	-0-		-0-		-0-	734	1	21756	2	Y	102	90	1			79
									112	9									
05	22878	X	21919	-0-		-959		-0-	669	1	21182	2	Y	62	82	1			59
									68	9									
06	22140	X	21123	-0-		-1017		-0-	561	1	20468	2	Y	85	78	1	1	8	65
									94	9									
07	23343	X	17625	-0-		-5718		-0-	429	1	17159	2	Y	34	73	1	1	8	25
									37	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. 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
02	11956	X	11625	-0-		-331		-0-	470	1	10981	2	Y	158	45	1	111	8	6
									174	9									
03	15562	X	10811	-0-		-4751		-0-	443	1	10128	2	Y	218	66	1	151	8	7
									240	9									
04	15060	X	10570	-0-		-4490		-0-	503	1	9878	2	Y	172	61	1	86	8	32
									189	9									
05	15562	X	10536	-0-		-5026		-0-	499	1	9894	2	Y	130	99	1	54	8	9
									143	9									
06	12450	X	10303	-0-		-2147		-0-	464	1	9640	2	Y	181	62	1	100	8	28
									199	9									
07	12865	X	10521	-0-		-2344		-0-	469	1	9946	2	Y	96	54	1	40	8	30
									106	9									

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	17416	X	15893	-0-		-1523		-0-	480	1	15374	2	Y	35	43	1			34
									39	9									
03	18538	X	18538	-0-		-0-		-0-	581	1	17885	2	Y	65	68	1			31
									72	9									
04	18266	X	18266	-0-		-0-		-0-	594	1	17595	2	Y	70	47	1			54
									77	9									
05	17893	X	17893	-0-		-0-		-0-	546	1	17296	2	Y	46	56	1			44
									51	9									
06	17940	X	17785	-0-		-155		-0-	472	1	17241	2	Y	65	58	1			51
									72	9									
07	18879	X	16689	-0-		-2190		-0-	407	1	16252	2	Y	27	57	1			21
									30	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 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
02	63868	X	58316	-0-	-5552	-0-	2381	1	55608	2	Y	297	289	1			38
							327	9									
03	71858	X	59828	-0-	-12030	-0-	2487	1	56876	2	Y	423	413	1			48
							465	9									
04	69540	X	57702	-0-	-11838	-0-	2781	1	54569	2	Y	320	251	1			117
							352	9									
05	71858	X	58129	-0-	-13729	-0-	2776	1	55049	2	Y	276	359	1			34
							304	9									
06	62490	X	54304	-0-	-8186	-0-	2477	1	51457	2	Y	336	255	1			115
							370	9									
07	64573	X	55010	-0-	-9563	-0-	2463	1	52198	2	Y	317	261	1			171
							349	9									

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-					27
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	10	1	965	2	N	-0-					27
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					27
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	7	1	689	2	N	6					33
							7	9									
06	930	N	399	-0-	-531	-0-	4	1	395	2	N	-0-					33
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	7	1	735	2	N	-0-					33

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

02	1624	N	1405	-0-	-219	-0-	14	1	1380	2	N	10					117
							11	9									
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	16	1	1603	2	N	5					122
							6	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	N	-0-					122
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	N	12					134
							13	9									
06	1560	N	671	-0-	-889	-0-	7	1	661	2	N	3					137
							3	9									
07	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	12	1	1183	2	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1749	2	Y	-0-					154
03	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	11	1	1057	2	Y	-0-					154
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	19	1	1933	2	Y	-0-					154
05	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	17	1	1678	2	Y	12					166
							13	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	14	1	1360	2	Y	13					179
							14	9									
07	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					179

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
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	N	10					124
							11	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	17	1	1714	2	N	-0-					124
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	24	1	2407	2	N	15					139
							17	9									
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	19	1	1950	2	N	22					161
							24	9									
06	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	16	1	1599	2	N	3					164
							3	9									
07	2356	N	1236	-0-	-1120	-0-	12	1	1216	2	N	7					171
							8	9									

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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1756	2	Y	12					83
							13	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	22	1	2238	2	Y	2					85
							2	9									
04	3000	N	3066	-0-	66	66	30	1	3032	2	Y	4					89
							4	9									
05	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	16	1	1621	2	Y	14					103
							15	9									
06	2190	N	1064	-0-	-1126	-0-	10	1	1041	2	Y	12					115
							13	9									
07	2418	X	1180	-0-	-1238	-0-	12	1	1156	2	Y	11					126
							12	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
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	6	1	613	2	N	6					26
							7	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1040	2	N	-0-					26
04	750	N	647	-0-	-103	-0-	6	1	641	2	N	-0-					26
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	805	2	N	6					32
							7	9									
06	1020	N	679	-0-	-341	-0-	7	1	666	2	N	5					37
							6	9									
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	5	1	499	2	N	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					69
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	6	1	615	2	Y	-0-					69
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	Y	-0-					69
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	664	2	Y	8					77
							9	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	2	Y	10					87
							11	9									
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					87

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
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	N	-0-					102
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	17	1	1695	2	N	-0-					102
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	18	1	1850	2	N	3					105
							3	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	18	1	1841	2	N	6					111
							7	9									
06	1560	N	826	-0-	-734	-0-	8	1	808	2	N	9					120
							10	9									
07	1612	N	992	-0-	-620	-0-	10	1	976	2	N	5					125
							6	9									

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
02	1204	N	848	-0-	-356	-0-	8	1	839	2	Y	1					49
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-					49
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	10	1	1005	2	Y	-0-					49
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	8					57
							9	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	Y	6					63
							7	9									
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	14	1	1403	2	Y	55	118	1			-0-
							61	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	707	-0-	-553	-0-	7	1	689	2	Y	10					95
							11	9									
03	1302	N	866	-0-	-436	-0-	9	1	856	2	Y	1					96
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	6	1	636	2	Y	-0-					96
05	775	N	661	-0-	-114	-0-	7	1	650	2	Y	4					100
							4	9									
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	7	1	671	2	Y	10					110
							11	9									
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	Y	1					111
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	965	2	Y	13					73
							14	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	Y	2					75
							2	9									
04	840	N	525	-0-	-315	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					75
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	10	1	1031	2	Y	8					83
							9	9									
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	10	1	1014	2	Y	16					99
							18	9									
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	8	1	776	2	Y	-0-					99

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
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	8	1	780	2	Y	5					52
							6	9									
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	8	1	821	2	Y	-0-					52
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	1					53
							1	9									
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	7	1	718	2	Y	10					63
							11	9									
06	810	N	277	-0-	-533	-0-	3	1	273	2	Y	1					64
							1	9									
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	12	1	1157	2	Y	10					74
							11	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
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	687	2	Y	1					66
							1	9									
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	7	1	712	2	Y	-0-					66
04	930	N	603	-0-	-327	-0-	6	1	597	2	Y	-0-					66
05	775	N	404	-0-	-371	-0-	4	1	393	2	Y	6					72
							7	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	Y	3					75
							3	9									
07	620	N	174	-0-	-446	-0-	2	1	172	2	Y	-0-	73	1			2

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

02	784	N	459	-0-	-325	-0-	360	2	99	9	N	90					90
03	961	N	142	-0-	-819	-0-	142	2			N	-0-					90
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					90
05	496	N	320	-0-	-176	-0-	285	2	35	9	N	32					122
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					122
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	N	8					130

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	5			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					26
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					26
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					26
05	744	N	272	-0-	-472	-0-	272	2			N	-0-					26
06	690	N	103	-0-	-587	-0-	103	2			N	-0-					26
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					26

EQV OPERATING LLC 101634
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					64
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	3	21	9	Y	19					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					156

SABINE ENERGY INC. 103925
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	424	1	4930	2	N	95					291
						105	9									
03	5301 X	2269	-0-	-3032	-0-	174	1	2040	2	N	50	180	1			161
						55	9									
04	4560 X	3842	-0-	-718	-0-	285	1	3479	2	N	71					232
						78	9									
05	5301 X	2383	-0-	-2918	-0-	200	1	2124	2	N	54					286
						59	9									
06	5130 X	1320	-0-	-3810	-0-	111	1	1178	2	N	28					314
						31	9									
07	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	380	1	4249	2	N	47	187	1			174
						52	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					80
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					80
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					80

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HELVENSTON SWD WELL #: 1D RRCID -> 298936 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6058 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					275
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					275
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					275
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					282
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					282

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HENDERSON 'E' WELL #: 8 RRCID -> 302103 COMPL. DATE 07/21/2026 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7430 - 7436

07	SHUT IN		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	318	1	1057	3	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	240	1	752	3	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	218	1	742	3	N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	222	1	770	3	N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

02	T. A.		161	-0-	161	161	119	2	42	9	N	38					38
03	T. A.		149	-0-	149	310	136	2	13	9	N	12					50
04	T. A.		170	-0-	170	480	126	2	44	9	N	40					90
05	611	X	131	-0-	-480	-0-	114	2	17	9	N	15					105
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	119	2	41	9	N	37					142
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	103	2	22	9	N	20					162

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1568	#	1544	-0-	-24	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1705	#	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1650	#	1186	-0-	-464	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1480	-0-	-225	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					101
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					101
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					101
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26					127
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	59	181	1			5
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	188	1	3671	2	N	-0-					49
03	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	201	1	3813	2	N	37					86
							41	9									
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	231	1	4326	2	N	103	181	1			8
							113	9									
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	237	1	4339	2	N	7					15
							8	9									
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	240	1	4228	2	N	2					17
							2	9									
07	4836	X	3726	-0-	-1110	-0-	192	1	3534	2	N	-0-					17

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	29	7			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					73
06	1050	N	520	-0-	-530	-0-	520	2			N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					113
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					113
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					113
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	74	1	883	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1054	N	841	-0-	-213	-0-	73	1	766	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	79	1	753	2	Y	2					3
							2	9									
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	82	1	816	2	Y	2					5
							2	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

02	140	N	111	-0-	-29	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	96	2	Y	1					1
							1	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	465	N	262	-0-	-203	-0-	19	1	237	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	24	1	282	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	310	N	70	-0-	-240	-0-	6	1	58	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	Y	9					11
							10	9									
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 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
02	280	N	249	-0-	-31 B	-0-	235	2	14	9	N	13					119
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					119
04	300	N	246	-0-	-54 B	-0-	246	2			N	-0-					119
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	256	2	14	9	N	13					132
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	256	2	61	9	N	55	126	1			61
*07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	232	2	28	9	N	25					86

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

02	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1576	2	11	9	N	10					76
03	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1691	2	11	9	N	10					86
04	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1631	2	15	9	N	14	6	8			94
05	1767	N	1658	-0-	-109 B	-0-	1649	2	9	9	N	8					102
06	1650	N	1499	-0-	-151 B	-0-	1490	2	9	9	N	8	7	8			103
07	1705	N	1592	-0-	-113 B	-0-	1581	2	11	9	N	10	5	8			108

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

02	1008	N	151	-0-	-857 B	-0-	145	2	6	9	N	5					46
03	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	154	2	2	9	N	2					48
04	180	N	73	-0-	-107 B	-0-	73	2			N	-0-					48
05	155	N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-					48
06	150	N	60	-0-	-90 B	-0-	58	2	2	9	N	2					50
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	902	2	2	9	N	2					52

EQV OPERATING LLC 101634
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					43
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					43
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					43
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	126	3	1	9	N	1	1	8			43
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	276	3	2	9	N	2					45
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	331	3	4	9	N	4	4	8			45

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WTR OPERATING LLC //CONT.// 101804
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					35
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					35
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					35

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

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
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					48
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					48
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					48
07	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					48

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WTR OPERATING LLC //CONT.// 101804
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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	105	1	150	3	Y	-0-					3
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					3
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	18	1	265	3	Y	-0-					3
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					3
06	300	N	136	-0-	-164 B	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					3
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	128	1	277	3	Y	1					4
							1	9									

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

02	392	N	163	-0-	-229 B	-0-	64	1	98	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
03	744	N	261	-0-	-483 B	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					23
04	510	N	262	-0-	-248 B	-0-	26	1	236	3	Y	-0-	1	1			22
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	19	1	569	3	Y	1					23
							1	9									
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	51	1	635	3	Y	-0-					23
07	279	N	44	-0-	-235 B	-0-	7	1	36	3	Y	1					24
							1	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	13	1	16	3	Y	-0-					6
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					6
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					6
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					6
06	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					6
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					6

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		20	-0-	20 B	20	3	1	17	3	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	20					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	20					Y	-0-					1
*07	20	X	-0-	-0-	-20 B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WTR OPERATING LLC //CONT.// 101804
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

SABINE ENERGY INC. 103925
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

02	30828	X	28893	-0-	-1935	B	-0-	28293	2	600	9	Y	545	522	1			86
03	33883	X	30807	-0-	-3076	B	-0-	30213	2	594	9	Y	540	610	1			16
04	32190	X	30266	-0-	-1924	B	-0-	30094	2	172	9	Y	156	149	1			23
05	32147	X	29587	-0-	-2560	B	-0-	29515	2	72	9	Y	65	69	1			19
06	30960	X	27313	-0-	-3647	B	-0-	27313	2			Y	-0-					19
07	31992	X	28725	-0-	-3267	B	-0-	28	1	28697	2	Y	-0-					19

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

02	54684	X	46331	-0-	-8353	B	-0-	45951	2	380	9	Y	345	334	1			54
03	60543	X	49597	-0-	-10946	B	-0-	49189	2	408	9	Y	371	414	1			11
04	58590	X	52374	-0-	-6216	B	-0-	52329	2	45	9	Y	41	46	1			6
05	55924	X	49403	-0-	-6521	B	-0-	49377	2	26	9	Y	24	23	1			7
06	49950	X	44559	-0-	-5391	B	-0-	44559	2			Y	-0-					7
07	54126	X	45520	-0-	-8606	B	-0-	44	1	45476	2	Y	-0-					7

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

02	44828	X	36200	-0-	-8628	B	-0-	36082	2	118	9	Y	107	38	1	71	8	3
03	54715	X	54715	-0-	-0-	B	-0-	54599	2	116	9	Y	105	39	1	64	8	5
04	46620	X	36266	-0-	-10354	B	-0-	36211	2	55	9	Y	50	42	1	9	8	4
05	48174	X	36280	-0-	-11894	B	-0-	36226	2	54	9	Y	49	42	1	9	8	2
06	52950	X	33683	-0-	-19267	B	-0-	33622	2	61	9	Y	55	44	1	10	8	3
07	54715	X	34010	-0-	-20705	B	-0-	33936	2	74	9	Y	67	53	1	13	8	4

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

02	68516	X	60453	-0-	-8063	B	-0-	59939	2	514	9	Y	467	381	1	95	8	33
03	96751	X	68507	-0-	-28244	B	-0-	67764	2	743	9	Y	675	553	1	86	8	69
04	93630	X	58445	-0-	-35185	B	-0-	57960	2	485	9	Y	441	455	1	12	8	43
05	96751	X	58009	-0-	-38742	B	-0-	57576	2	433	9	Y	394	403	1	12	8	22
06	70140	X	54558	-0-	-15582	B	-0-	54203	2	355	9	Y	323	313	1	14	8	18
07	68510	X	54894	-0-	-13616	B	-0-	54557	2	337	9	Y	306	282	1	19	8	23

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

02	56952	X	48428	-0-	-8524	B	-0-	47695	2	733	9	Y	666	648	1			115
03	60016	X	51871	-0-	-8145	B	-0-	51100	2	771	9	Y	701	714	1			102
04	55950	X	49198	-0-	-6752	B	-0-	48488	2	710	9	Y	645	635	1			112
05	56389	X	49403	-0-	-6986	B	-0-	48630	2	773	9	Y	703	727	1			88
06	52860	X	46708	-0-	-6152	B	-0-	46024	2	684	9	Y	622	637	1	2	8	71
07	53630	X	47000	-0-	-6630	B	-0-	44	1	46275	2	Y	619	641	1			49
								681	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49504	X	43285	-0-	-6219 B	-0-	42530	2	755	9	Y	686	690	1			119
03	52917	X	46645	-0-	-6272 B	-0-	45866	2	779	9	Y	708	724	1			103
04	49020	X	43775	-0-	-5245 B	-0-	43090	2	685	9	Y	623	618	1			108
05	49476	X	44341	-0-	-5135 B	-0-	43580	2	761	9	Y	692	714	1			86
06	46980	X	42159	-0-	-4821 B	-0-	41490	2	669	9	Y	608	623	1	2	8	69
07	47926	X	42328	-0-	-5598 B	-0-	40	1	41617	2	Y	610	631	1			48
							671	9									

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98280	X	62291	-0-	-35989 B	-0-	61476	2	815	9	Y	741	739	1			112
03	96224	X	67020	-0-	-29204 B	-0-	66186	2	834	9	Y	758	764	1			106
04	93120	X	61736	-0-	-31384 B	-0-	60891	2	845	9	Y	768	791	1			83
05	89156	X	62035	-0-	-27121 B	-0-	61176	2	859	9	Y	781	802	1			62
06	74400	X	56851	-0-	-17549 B	-0-	56146	2	705	9	Y	641	645	1			58
07	68975	X	55887	-0-	-13088 B	-0-	53	1	55036	2	Y	725	702	1			81
							798	9									

MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125048	X	99972	-0-	-25076 B	-0-	99458	2	514	9	Y	467	479	1			71
03	137640	X	101429	-0-	-36211 B	-0-	100862	2	567	9	Y	515	514	1			72
04	133200	X	86540	-0-	-46660 B	-0-	86094	2	446	9	Y	405	433	1			44
05	127348	X	81726	-0-	-45622 B	-0-	81295	2	431	9	Y	392	405	1			31
06	114990	X	76502	-0-	-38488 B	-0-	76044	2	458	9	Y	416	409	1			38
07	110670	X	71357	-0-	-39313 B	-0-	68	1	70860	2	Y	390	385	1			43
							429	9									

STEWART A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300985 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12249 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704695	X	351173	-0-	-353522 B	-0-	349443	2	1730	9	Y	1573	1592	1			140
03	477896	X	369180	-0-	-108716 B	-0-	367375	2	1805	9	Y	1641	1588	1			193
04	462480	X	367161	-0-	-95319 B	-0-	365574	2	1587	9	Y	1443	1433	1	64	8	139
05	477896	X	360806	-0-	-117090 B	-0-	359242	2	1564	9	Y	1422	1426	1	58	8	77
06	462480	X	329878	-0-	-132602 B	-0-	328604	2	1274	9	Y	1158	1114	1	58	8	63
07	388802	X	313896	-0-	-74906 B	-0-	312748	2	1148	9	Y	1044	956	1	72	8	79

STEWART B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300986 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12300 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313428	X	159110	-0-	-154318 B	-0-	158993	2	117	9	Y	106	105	1			9
03	192851	X	166610	-0-	-26241 B	-0-	166487	2	123	9	Y	112	108	1			13
04	186630	X	152729	-0-	-33901 B	-0-	152577	2	152	9	Y	138	102	1	39	8	10
05	192851	X	146050	-0-	-46801 B	-0-	145884	2	166	9	Y	151	119	1	35	8	7
06	186630	X	129175	-0-	-57455 B	-0-	129015	2	160	9	Y	145	112	1	34	8	6
07	176173	X	122653	-0-	-53520 B	-0-	122521	2	132	9	Y	120	79	1	41	8	6

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	1	1	129	2	N	-0-					95
03	155	N	104	-0-	-51	B	-0-	1	1	103	2	N	-0-					95
04	120	N	64	-0-	-56	B	-0-	1	1	63	2	N	-0-					95
05	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					95
06	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					95
*07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	1	1	76	2	N	-0-					95

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	1	1	161	2	N	60					167
								66	9									
03	279	N	209	-0-	-70	B	-0-	1	1	129	2	N	72	145	1			94
								79	9									
04	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	1	1	79	2	N	108	145	1			57
								119	9									
05	248	N	75	-0-	-173	B	-0-	1	1	74	2	N	-0-					57
06	210	N	104	-0-	-106	B	-0-	1	1	61	2	N	38					95
								42	9									
07	217	N	118	-0-	-99	B	-0-	1	1	95	2	N	20					115
								22	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	1	1	102	2	N	-0-					56
03	124	N	83	-0-	-41	B	-0-	1	1	82	2	N	-0-					56
04	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	1	1	50	2	N	-0-					56
05	124	N	48	-0-	-76	B	-0-	1	1	47	2	N	-0-					56
06	90	N	40	-0-	-50	B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					56
07	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	1	1	60	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	1 22	1 9	252	2	N	20					105
03	310	N	203	-0-	-107	B	-0-	1	1	202	2	N	-0-					105
04	300	N	124	-0-	-176	B	-0-	1	1	123	2	N	-0-					105
05	310	N	117	-0-	-193	B	-0-	1	1	116	2	N	-0-					105
06	210	N	97	-0-	-113	B	-0-	1	1	96	2	N	-0-					105
*07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	1	1	149	2	N	-0-					105

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

02	3556	X	3326	-0-	-230	B	-0-	3323	2	3	9	N	3					185
03	3937	X	3642	-0-	-295	B	-0-	3642	2			N	-0-					185
04	3570	X	317	-0-	-3253	B	-0-	317	2			N	-0-					185
05	4030	X	3403	-0-	-627	B	-0-	3357	2	46	9	N	42					227
06	6246	X	6246	-0-	-0-	B	-0-	6148	2	98	9	N	89					316
07	3689	X	3027	-0-	-662	B	-0-	2968	2	59	9	N	54	148	1			222

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2660	X	2249	-0-	-411	B	-0-	2249	2			N	-0-					132
03	2945	X	2156	-0-	-789	B	-0-	2156	2			N	-0-					132
04	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	3087	2			N	-0-					132
05	3800	X	3800	-0-	-0-	B	-0-	3800	2			N	-0-					132
06	3030	X	722	-0-	-2308	B	-0-	722	2			N	-0-					132
07	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	3135	2	64	9	N	58	178	1			12

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	N	-0-					31
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	4	1	173	2	N	-0-					31
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	2	1	165	2	N	-0-					31
05	186	N	63	-0-	-123 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					31
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					31
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					31

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					7
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					7
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	67	1	323	2	Y	-0-					7
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	53	1	516	2	Y	-0-					7
07	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	106	1	908	2	Y	-0-					7

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	20	1	652	2	N	10	1	8			157
							11	9									
03	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	16	1	612	2	N	8	3	8			162
							9	9									
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	6	1	601	2	N	5	145	1			22
							6	9									
05	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	16	1	675	2	N	12	1	8			33
							13	9									
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	17	1	660	2	N	1	1	8			33
							1	9									
07	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	22	1	664	2	N	14	2	8			45
							15	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	824	-0-	-128 B	-0-	87	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	109	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	974	-0-	-46 B	-0-	87	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	173	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	92	1	901	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	104	1	891	2	Y	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	88	1	744	2	Y	3	1	8			105
							3	9									
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	100	1	819	2	Y	8	6	8			107
							9	9									
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	79	1	802	2	Y	5	3	8			109
							6	9									
05	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	141	1	678	2	Y	4	99	1	1	8	13
							4	9									
06	900	N	788	-0-	-112 B	-0-	73	1	709	2	Y	5	4	8			14
							6	9									
07	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	83	1	706	2	Y	10	4	8			20
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	2	N	-0-					5
03	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					5
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	1	1	8			5
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	8	1	359	2	N	71	61	1			15
							78	9									
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	9	1	362	2	N	134	60	1			89
							147	9									
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	10	1	289	2	N	74	129	1			34
							81	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	12	1	370	2	N	10					103
							11	9									
03	465	N	322	-0-	-143 B	-0-	8	1	307	2	N	6					109
							7	9									
04	390	N	317	-0-	-73 B	-0-	3	1	310	2	N	4					113
							4	9									
05	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	6	1	263	2	N	8					121
							9	9									
06	300	N	243	-0-	-57 B	-0-	6	1	233	2	N	4					125
							4	9									
07	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	8	1	245	2	N	8					133
							9	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 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
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	108	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	115	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1039	-0-	-71 B	-0-	93	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	190	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	97	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	113	1	960	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	343	-0-	-21	B	-0-		36	1	304	2	Y	3	1	8			81
									3	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-		53	1	430	2	Y	8	6	8			83
									9	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-		67	1	688	2	Y	5	3	8			85
									6	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-		198	1	948	2	Y	4	77	1	1	8	11
									4	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-		67	1	652	2	Y	5	4	8			12
									6	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-		100	1	850	2	Y	10	4	8			18
									11	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1373	-0-	-27	B	-0-		41	1	1307	2	N	23	3	8			152
									25	9									
03	1550	N	1453	-0-	-97	B	-0-		35	1	1383	2	N	32	16	8			168
									35	9									
04	1440	N	1350	-0-	-90	B	-0-		14	1	1317	2	N	17	1	8			184
									19	9									
05	1519	N	877	-0-	-642	B	-0-		20	1	843	2	N	13	1	8			196
									14	9									
06	1410	N	1304	-0-	-106	B	-0-		32	1	1253	2	N	17	1	8			212
									19	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-		45	1	1339	2	N	17	1	8			228
									19	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	414	-0-	-34	B	-0-		12	1	402	2	N	-0-					122
03	465	N	456	-0-	-9	B	-0-		11	1	445	2	N	-0-					122
04	450	N	422	-0-	-28	B	-0-		4	1	400	2	N	16					138
									18	9									
05	465	N	418	-0-	-47	B	-0-		9	1	403	2	N	5					143
									6	9									
06	450	N	422	-0-	-28	B	-0-		10	1	412	2	N	-0-					143
07	434	N	432	-0-	-2	B	-0-		14	1	412	2	N	5	131	1			17
									6	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-		3	1	27	2	Y	-0-					4
03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-		2	1	13	2	Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-						Y	-0-					4
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					4
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-		2	1	13	2	Y	-0-					4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*08	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	1	1	71	2	N	-0-					57
*09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	2	N	-0-					57
*10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	10	1	146	2	N	-0-					57
*11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					57
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	N	-0-					57
*01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	2	N	-0-					57
*02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	9	1	299	2	N	-0-					57
*03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	4	1	146	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	2	1	176	2	N	-0-					57
*05	248	N	60	-0-	-188 B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					57
*06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	3	1	126	2	N	-0-					57
*07	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	2	1	82	2	N	-0-					57

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	10					63
							11	9									
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					63
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					63
05	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	9	2	2	9	N	2					65
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					65
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					65

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					72
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	1	1	37	2	N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	2	Y	10	1	8			79
							11	9									
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	2	Y	17	7	8			89
							19	9									
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	75	2	Y	14	3	8			100
							15	9									
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	10	1	46	2	Y	10	1	8			109
							11	9									
06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	3	1	26	2	Y	5	1	8			113
							6	9									
07	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	2	2	6	9	Y	5	2	8			116

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					37
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					37
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					37
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					37
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					37
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					37

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	Y	7	3	8			37
							8	9									
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	2	1	15	2	Y	8	6	8			39
							9	9									
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	2	1	16	2	Y	7	5	8			41
							8	9									
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	3	1	15	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	2	1	16	2	Y	10	8	8			43
							11	9									
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	9	2	Y	8	7	8			44
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	6	1	201	2	N	5					65
							6	9									
03	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					65
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	1	1	87	2	N	-0-					65
05	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	2	1	99	2	N	2					67
							2	9									
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	2	N	-0-					67
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	2	N	1					68
							1	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	93	N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-					68
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	2	1	206	2	N	5					73
							6	9									
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	55	2	N	-0-					73
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					73
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	2	1	69	2	N	34					107
							37	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	N	1					68
							1	9									
03	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	6	1	233	2	N	14	9	8			73
							15	9									
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	1	1	127	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	4	1	162	2	N	4					77
							4	9									
06	240	N	153	-0-	-87 B	-0-	4	1	148	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	3	1	97	2	N	1	1	8			77
							1	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	35

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	51	1	429	2	Y	-0-					28
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	57	1	470	2	Y	-0-					28
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	45	1	455	2	Y	-0-					28
05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	88	1	424	2	Y	-0-					28
06	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	46	1	446	2	Y	-0-					28
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	126	2	N	11					128
							12	9									
03	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					128
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	1	1	70	2	N	12					140
							13	9									
05	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	1	1	61	2	N	32	130	1			42
							35	9									
06	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					42
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	2	N	6					48
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	4	1	135	2	N	-0-					202
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	4	1	144	2	N	-0-					202
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	1	1	139	2	N	-0-					202
05	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	2	1	72	2	N	-0-					202
06	150	N	78	-0-	-72 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					202
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	5	1	135	2	N	-0-					202

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	2	N	-0-					10
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	3	1	134	2	N	-0-					10
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	1	1	127	2	N	10					20
							11	9									
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	3	1	126	2	N	-0-					20
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	3	1	107	2	N	-0-					20
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	5	1	137	2	N	-0-					20

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			4
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	12	2	3	9	N	3	3	8			4
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	14	2	2	9	N	2	2	8			4
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	13	2	1	9	N	1	3	1	1	8	1
06	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	9	2	2	9	N	2	2	8			1
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	9	2	N	2	2	8			1
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					32
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	2	N	-0-					32
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	1	1	57	2	N	-0-					32
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	2	1	70	2	N	-0-					32
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	-0-					32
07	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	1	1	37	2	N	-0-					32

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	9	1	281	2	N	-0-					71
03	465	N	72	-0-	-393 B	-0-	2	1	70	2	N	-0-					71
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	4	1	368	2	N	-0-					71
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	9	1	383	2	N	-0-					71
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	8	1	309	2	N	-0-					71
07	372	N	89	-0-	-283 B	-0-	3	1	86	2	N	-0-					71

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	21	1	680	2	N	6	2	8			85
							7	9									
03	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	18	1	706	2	N	10	5	8			90
							11	9									
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	8	1	732	2	N	10	5	8			95
							11	9									
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	17	1	751	2	N	8	2	8			101
							9	9									
06	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	18	1	732	2	N	8	2	8			107
							9	9									
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	29	1	868	2	N	6	3	8			110
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	2	N	-0-					47
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	4	1	146	2	N	-0-					47
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	1	1	127	2	N	-0-					47
05	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	3	1	111	2	N	-0-					47
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					47
07	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	3	1	88	2	N	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

02	728	N	600	-0-	-128	B	-0-	63	1	533	2	Y	4	2	8			112
								4	9									
03	775	N	723	-0-	-52	B	-0-	77	1	632	2	Y	13	9	8			116
								14	9									
04	720	N	686	-0-	-34	B	-0-	60	1	615	2	Y	10	3	8			123
								11	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	122	1	582	2	Y	4	1	8			126
								4	9									
06	690	N	528	-0-	-162	B	-0-	49	1	477	2	Y	2	1	8			127
								2	9									
07	713	N	420	-0-	-293	B	-0-	44	1	373	2	Y	3	2	8			128
								3	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

02	728	N	587	-0-	-141	B	-0-	62	1	525	2	N	-0-					28
03	775	N	638	-0-	-137	B	-0-	69	1	568	2	N	1	1	8			28
								1	9									
04	690	N	616	-0-	-74	B	-0-	55	1	561	2	N	-0-					28
05	651	N	597	-0-	-54	B	-0-	103	1	494	2	N	-0-					28
06	630	N	576	-0-	-54	B	-0-	54	1	522	2	N	-0-					28
07	651	N	591	-0-	-60	B	-0-	62	1	529	2	N	-0-					28

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

02	112	N	86	-0-	-26	B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					95
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	1	1	57	2	N	-0-					95
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	1	1	56	2	N	-0-					95
05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	2	1	83	2	N	-0-					95
06	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	1	1	55	2	N	-0-					95
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	3	1	80	2	N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

02	224	N	199	-0-	-25	B	-0-	6	1	190	2	N	3	1	8			150
								3	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	5	1	184	2	N	3	3	8			150
								3	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	2	1	219	2	N	5					155
								6	9									
05	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	4	1	189	2	N	-0-					155
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	5	1	189	2	N	2					157
								2	9									
07	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	7	1	214	2	N	-0-					157

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	194	2	N	2			235
							2	9							
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	3	1	104	2	N	-0-			235
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	1	1	84	2	N	7			242
							8	9							
05	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	4	1	180	2	N	-0-			242
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-			242
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	2	1	62	2	N	-0-			242

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-			22
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	27	2	7	9	N	6			28
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	2	N	-0-			28
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			28
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	2	N	-0-			28

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*07	14B2 EXT		258	-0-	258 B	258	8	1	250	2	N	-0-			198

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-			50
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-			50
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			50
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-			50
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			50
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

*02	182	X	138	-0-	-44 B	-0-	4	1	122	2	Y	11			32
							12	9							
*03	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-			32
*04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	2	Y	-0-			32
*05	155	N	26	-0-	-129 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			32
*06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-			32
*07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	3	1	77	2	Y	1			33
							1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					93
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					93
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					93
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					93
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	1	1	23	2	N	4					97
							4	9									
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	1	1	37	2	N	-0-					97

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
02	112	N	5	-0-	-107 B	-0-	1	1	4	2	N	-0-					138
03	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					138
04	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					138
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					138
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					138
07	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					138

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
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					48
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	2	1	82	2	N	-0-					48
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					48
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					48

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	2	N	4					42
							4	9									
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	1	1	59	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	90	N	32	-0-	-58 B	-0-	32	2			N	-0-					42
05	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					42
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	1	1	37	2	N	-0-					42
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	5	1	143	2	N	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	50	1	510	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	600	2	6	9	N	5	5	8			3
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	652	2	3	9	N	3	3	8			3
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	677	2	2	9	N	2	3	1	2	8	-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	58	1	492	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

02	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	74	1	753	2	N	15	1	8			169
							17	9									
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	936	2	25	9	N	23	5	8			187
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1002	2	19	9	N	17	3	8			201
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1064	2	19	9	N	17	175	1	1	8	42
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	916	2	21	9	N	19	3	8			58
07	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	94	1	802	2	N	13	3	8			68
							14	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	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

02	168	N	65	-0-	-103 B	-0-	2	1	63	2	N	-0-					51
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	3	1	129	2	N	1					52
							1	9									
04	120	N	3	-0-	-117 B	-0-	3	2			N	-0-					52
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	4	1	162	2	N	-0-					52
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	3	1	120	2	N	3					55
							3	9									
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	4	1	123	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	94	1	960	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1147	N	907	-0-	-240 B	-0-	901	2	6	9	N	5	5	8			5
04	1110	N	928	-0-	-182 B	-0-	925	2	3	9	N	3	3	8			5
05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1180	2	1	9	N	1	4	1	1	8	1
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1010	2	3	9	N	3	3	8			1
07	961	N	754	-0-	-207 B	-0-	79	1	672	2	N	3	3	8			1
							3	9									

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
02	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	239	1	2017	2	N	4	2	8			33
							4	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	273	1	2235	2	N	12	9	8			36
							13	9									
04	2400	N	2252	-0-	-148 B	-0-	200	1	2042	2	N	9	5	8			40
							10	9									
05	2511	N	2278	-0-	-233 B	-0-	392	1	1880	2	N	5	3	8			42
							6	9									
06	2430	N	2154	-0-	-276 B	-0-	200	1	1950	2	N	4	2	8			44
							4	9									
07	2325	N	2194	-0-	-131 B	-0-	229	1	1956	2	N	8	2	8			50
							9	9									

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
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	38	1	318	2	N	-0-					67
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	44	1	357	2	N	-0-					67
04	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	26	1	270	2	N	-0-					67
05	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	50	1	238	2	N	-0-					67
06	360	N	291	-0-	-69 B	-0-	27	1	264	2	N	-0-					67
07	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	30	1	256	2	N	-0-					67

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
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	122	1	1240	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1537	2	6	9	N	5	5	8			5
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1633	2	3	9	N	3	3	8			5
05	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1532	2	1	9	N	1	4	1	1	8	1
06	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1547	2	3	9	N	3	3	8			1
07	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	155	1	1319	2	N	3	3	8			1
							3	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
02	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	90	1	761	2	N	5	2	8			30
							6	9									
03	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	100	1	817	2	N	11	9	8			32
							12	9									
04	900	N	710	-0-	-190 B	-0-	63	1	637	2	N	9	5	8			36
							10	9									
05	961	N	502	-0-	-459 B	-0-	86	1	410	2	N	5	3	8			38
							6	9									
06	900	N	139	-0-	-761 B	-0-	13	1	122	2	N	4	2	8			40
							4	9									
07	744	N	185	-0-	-559 B	-0-	18	1	158	2	N	8	2	8			46
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
*06	14B2	EXT	53	-0-	53	B	53	1	1	52	2	Y	-0-					39
*07	14B2	EXT	102	-0-	102	B	155	3	1	99	2	Y	-0-					39

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

02	5600	X	3875	-0-	-1725	B	-0-	115	1	3679	2	N	74					147
								81	9									
03	6262	X	4929	-0-	-1333	B	-0-	121	1	4758	2	N	45	1	8			191
								50	9									
04	6060	X	4981	-0-	-1079	B	-0-	52	1	4812	2	N	106	179	1	4	8	114
								117	9									
05	6262	X	5110	-0-	-1152	B	-0-	113	1	4884	2	N	103	2	8			215
								113	9									
06	5340	X	4211	-0-	-1129	B	-0-	101	1	4013	2	N	88	177	1	1	8	125
								97	9									
07	5146	X	3668	-0-	-1478	B	-0-	116	1	3480	2	N	65	1	8			189
								72	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

02	2548	X	1656	-0-	-892	B	-2229	175	1	1479	2	N	2	2	8			238
								2	9									
03	2728	X	1823	-0-	-905	B	-2229	198	1	1617	2	N	7	5	8			240
								8	9									
04	2220	X	2299	-0-	79	B	-2150	199	1	2030	2	N	64					304
								70	9									
05	2294	X	1924	-0-	-370	B	-2150	332	1	1591	2	N	1	1	8			304
								1	9									
06	1770	X	2109	-0-	339	B	-1811	196	1	1912	2	N	1	1	8			304
								1	9									
07	2387	X	2608	-0-	221	B	-1590	274	1	2334	2	N	-0-					304

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

02	5824	X	5730	-0-	-94	B	-0-	172	1	5530	2	N	25	166	1			243
								28	9									
03	6448	X	6170	-0-	-278	B	-0-	153	1	6003	2	N	13	9	8			247
								14	9									
*04	6210	X	6091	-0-	-119	B	-0-	63	1	5862	2	N	151	5	8			393
								166	9									
*05	6355	X	6335	-0-	-20	B	-0-	143	1	6190	2	N	2	174	1	2	8	219
								2	9									
*06	6150	X	3131	-0-	-3019	B	-0-	77	1	3046	2	N	7	7	8			219
								8	9									
*07	6355	X	3826	-0-	-2529	B	-0-	123	1	3696	2	N	6	6	8			219
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	7824	-0-	4240 B	-61305	234	1	7529	2	N	55					343
							61	9									
03	3968	X	7998	-0-	4030 B	-57275	196	1	7703	2	N	90	10	8			423
							99	9									
04	3840	X	8134	-0-	4294 B	-52981	86	1	7989	2	N	54	189	1	1	8	287
							59	9									
05	3968	X	8496	-0-	4528 B	-48453	190	1	8200	2	N	96	187	1	1	8	195
							106	9									
06	3840	X	7469	-0-	3629 B	-44824	183	1	7253	2	N	30					225
							33	9									
07	3968	X	8173	-0-	4205 B	-40619	262	1	7868	2	N	39					264
							43	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

02	5012	X	6776	-0-	1764 B	-152723	606	1	6150	2	N	18	8	8			103
							20	9									
03	5549	X	6748	-0-	1199 B	-151524	6705	2	43	9	N	39	27	8			115
04	5370	X	6348	-0-	978 B	-150546	6323	2	25	9	N	23	15	8			123
05	5549	X	6728	-0-	1179 B	-149367	6704	2	24	9	N	22	7	8			138
06	5370	X	5368	-0-	-2 B	-149367	5351	2	17	9	N	15	5	8			148
07	5549	X	5480	-0-	-69 B	-149367	573	1	4889	2	N	16	8	8			156
							18	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

02	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	238	1	2412	2	N	18	10	8			104
							20	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	3089	2	45	9	N	41	31	8			114
04	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	3221	2	52	9	N	47	29	8			132
05	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	3188	2	15	9	N	14	14	8			132
06	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	2590	2	9	9	N	8	8	8			132
07	2429	X	2429	-0-	-0- B	-0-	253	1	2165	2	N	10	10	8			132
							11	9									

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

02	5880	X	5540	-0-	-340 B	-310286	167	1	5373	2	N	-0-					272
03	6386	X	5769	-0-	-617 B	-310286	142	1	5591	2	N	33	180	1			125
							36	9									
04	6180	X	5351	-0-	-829 B	-310286	57	1	5294	2	N	-0-					125
05	6324	X	5880	-0-	-444 B	-310286	133	1	5719	2	N	25					150
							28	9									
06	5940	X	5376	-0-	-564 B	-310286	132	1	5225	2	N	17					167
							19	9									
07	6138	X	5761	-0-	-377 B	-310286	183	1	5492	2	N	78	174	1			71
							86	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

02	4116	X	4035	-0-	-81 B	-710140	119	1	3836	2	N	73	183	1	1	8	242
							80	9									
03	4557	X	4091	-0-	-466 B	-710140	98	1	3839	2	N	140	9	8			373
							154	9									
04	4410	X	4010	-0-	-400 B	-710140	43	1	3965	2	N	2	2	8			373
							2	9									
05	4495	X	4232	-0-	-263 B	-710140	94	1	4075	2	N	57	176	1	1	8	253
							63	9									
06	4320	X	4095	-0-	-225 B	-710140	100	1	3944	2	N	46	2	8			297
							51	9									
07	4464	X	3950	-0-	-514 B	-710140	125	1	3758	2	N	61	177	1	2	8	179
							67	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14364	X	14066	-0-	-298 B	-192851	1486	1	12529	2	N	46	189	1	11	8	96
							51	9									
03	15903	X	15417	-0-	-486 B	-192851	1671	1	13682	2	N	58	31	8			123
							64	9									
04	15330	X	14538	-0-	-792 B	-192851	1294	1	13194	2	N	45	24	8			144
							50	9									
05	15655	X	14808	-0-	-847 B	-192851	2550	1	12216	2	N	38	12	8			170
							42	9									
06	15060	X	12889	-0-	-2171 B	-192851	1197	1	11657	2	N	32	14	8			188
							35	9									
07	15562	X	13617	-0-	-1945 B	-192851	1424	1	12149	2	N	40	15	8			213
							44	9									

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8904	X	6370	-0-	-2534 B	-0-	190	1	6099	2	N	74	2	8			459
							81	9									
03	9858	X	6876	-0-	-2982 B	-0-	168	1	6610	2	N	89	183	1	6	8	359
							98	9									
04	9540	X	7231	-0-	-2309 B	-0-	76	1	7065	2	N	82	1	8			440
							90	9									
05	8897	X	8194	-0-	-703 B	-0-	185	1	7973	2	N	33	173	1			300
							36	9									
06	7650	X	7471	-0-	-179 B	-0-	181	1	7188	2	N	93	9	8			384
							102	9									
07	7569	X	7569	-0-	-0- B	-0-	240	1	7221	2	N	98	183	1	7	8	292
							108	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5600	X	5023	-0-	-577 B	-0-	146	1	4680	2	N	179	2	8			494
							197	9									
03	6014	X	4751	-0-	-1263 B	-0-	115	1	4538	2	N	89	182	1	7	8	394
							98	9									
04	5610	X	4996	-0-	-614 B	-0-	53	1	4900	2	N	39	182	1	1	8	250
							43	9									
05	5642	X	5093	-0-	-549 B	-0-	114	1	4915	2	N	58					308
							64	9									
06	5370	X	4849	-0-	-521 B	-0-	118	1	4663	2	N	62	177	1			193
							68	9									
07	5549	X	4926	-0-	-623 B	-0-	156	1	4678	2	N	84					277
							92	9									

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	94	-0-	-3462 B	-0-	3	1	89	2	N	2	2	8			292
							2	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0- B	-0-	176	1	6912	2	N	36	15	8			313
							40	9									
04	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	53	1	4924	2	N	140	174	1	1	8	278
							154	9									
05	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	92	1	3967	2	N	63	1	8			340
							69	9									
06	3810	X	3631	-0-	-179 B	-0-	88	1	3490	2	N	48					388
							53	9									
07	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	155	1	4640	2	N	60					448
							66	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4267	-0-	-717	B	-0-		126	1	4060	2	N	74	2	8			296
									81	9									
03	5518	X	4124	-0-	-1394	B	-0-		101	1	3955	2	N	62	187	1	15	8	156
									68	9									
04	5340	X	4072	-0-	-1268	B	-0-		43	1	3965	2	N	58	6	8			208
									64	9									
05	5518	X	3805	-0-	-1713	B	-0-		85	1	3683	2	N	34	182	1	2	8	58
									37	9									
06	5340	X	4801	-0-	-539	B	-0-		117	1	4628	2	N	51	3	8			106
									56	9									
07	4985	X	4985	-0-	-0-	B	-0-		159	1	4771	2	N	50	2	8			154
									55	9									

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	8792	-0-	-2884	B	-0-		265	1	8526	2	N	1	1	8			246
									1	9									
03	15979	X	15979	-0-	-0-	B	-0-		396	1	15582	2	N	1	188	1	1	8	58
									1	9									
04	14952	X	14952	-0-	-0-	B	-0-		160	1	14779	2	N	12	12	8			58
									13	9									
05	15001	X	15001	-0-	-0-	B	-0-		339	1	14648	2	N	13	5	8			66
									14	9									
06	15450	X	14377	-0-	-1073	B	-0-		354	1	14021	2	N	2	2	8			66
									2	9									
07	15965	X	14678	-0-	-1287	B	-0-		473	1	14192	2	N	12	2	8			76
									13	9									

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4768	-0-	-860	B	-0-		144	1	4624	2	N	-0-					248
03	6076	X	4217	-0-	-1859	B	-0-		103	1	4068	2	N	42					290
									46	9									
04	5880	X	5139	-0-	-741	B	-0-		55	1	5082	2	N	2					292
									2	9									
05	6076	X	5183	-0-	-893	B	-0-		117	1	5054	2	N	11					303
									12	9									
06	5130	X	5048	-0-	-82	B	-0-		124	1	4910	2	N	13					316
									14	9									
07	5301	X	4542	-0-	-759	B	-0-		146	1	4390	2	N	5	172	1			149
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*08	5270	X	4944	-0-	-326 B	-0-	57	1	4887	2	N	-0-					236
*09	5100	X	4537	-0-	-563 B	-0-	152	1	4385	2	N	-0-					236
*10	5270	X	4477	-0-	-793 B	-0-	284	1	4192	2	N	1	1	8			236
							1	9									
*11	4890	X	4236	-0-	-654 B	-0-	209	1	4027	3	N	-0-					236
*12	4960	X	4523	-0-	-437 B	-0-	209	1	4314	3	N	-0-					236
*01	4960	X	4487	-0-	-473 B	-0-	260	1	4227	2	N	-0-					236
*02	4228	X	4162	-0-	-66 B	-0-	126	1	4036	2	N	-0-					236
*03	4526	X	4412	-0-	-114 B	-0-	109	1	4303	2	N	-0-					236
*04	4526	X	4526	-0-	-0- B	-0-	48	1	4478	2	N	-0-					236
*05	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	105	1	4550	2	N	-0-					236
*06	4733	X	4733	-0-	-0- B	-0-	117	1	4616	2	N	-0-					236
*07	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	165	1	4964	2	N	-0-					236

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
02	6272	X	6280	-0-	8 B	-244804	185	1	5953	2	N	129	181	1	1	8	293
							142	9									
03	6944	X	6188	-0-	-756 B	-244804	150	1	5909	2	N	117	2	8			408
							129	9									
04	6720	X	6299	-0-	-421 B	-244804	67	1	6198	2	N	31	177	1			262
							34	9									
05	6944	X	6111	-0-	-833 B	-244804	136	1	5861	2	N	104					366
							114	9									
06	6720	X	5801	-0-	-919 B	-244804	141	1	5605	2	N	50	188	1			228
							55	9									
07	6944	X	5860	-0-	-1084 B	-244804	185	1	5561	2	N	104					332
							114	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4176	-0-	-388 B	-867856	124	1	3972	2	N	73	181	1			285
							80	9									
03	4929	X	4278	-0-	-651 B	-867856	104	1	4109	2	N	59	1	8			343
							65	9									
04	4590	X	4366	-0-	-224 B	-867856	46	1	4246	2	N	67	181	1			229
							74	9									
05	4650	X	4180	-0-	-470 B	-867856	93	1	4020	2	N	61	2	8			288
							67	9									
06	4470	X	4188	-0-	-282 B	-867856	101	1	4007	2	N	73	187	1	2	8	172
							80	9									
07	4619	X	4124	-0-	-495 B	-867856	130	1	3916	2	N	71	3	8			240
							78	9									

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4075	-0-	-1161 B	-0-	121	1	3884	2	N	64	181	1	13	8	144
							70	9									
03	5797	X	5408	-0-	-389 B	-0-	132	1	5199	2	N	70	36	8			178
							77	9									
04	5610	X	4878	-0-	-732 B	-0-	51	1	4762	2	N	59	59	8			178
							65	9									
05	5367	X	5367	-0-	-0- B	-0-	121	1	5200	2	N	42	30	8			190
							46	9									
06	5482	X	5482	-0-	-0- B	-0-	134	1	5330	2	N	16	16	8			190
							18	9									
07	5394	X	5302	-0-	-92 B	-0-	170	1	5101	2	N	28	15	8			203
							31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

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
02	8428	X	7350	-0-		-1078 B	-0-		210	1	6743	2	N	361	364	1	11	8	366
									397	9									
03	9331	X	6435	-0-		-2896 B	-0-		158	1	6196	2	N	74	33	8			407
									81	9									
04	9030	X	6102	-0-		-2928 B	-0-		65	1	6001	2	N	33	180	1	33	8	227
									36	9									
05	9331	X	6100	-0-		-3231 B	-0-		135	1	5826	2	N	126	185	1	17	8	151
									139	9									
06	7890	X	5837	-0-		-2053 B	-0-		141	1	5573	2	N	112	8	8			255
									123	9									
07	8153	X	4718	-0-		-3435 B	-0-		149	1	4472	2	N	88	177	1	7	8	159
									97	9									

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

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
02	6944	X	6442	-0-		-502 B	-0-		193	1	6196	2	N	48	2	8			369
									53	9									
03	7595	X	6725	-0-		-870 B	-0-		165	1	6501	2	N	54	176	1	4	8	243
									59	9									
04	7230	X	6516	-0-		-714 B	-0-		69	1	6414	2	N	30	179	1	3	8	91
									33	9									
05	7378	X	6752	-0-		-626 B	-0-		152	1	6563	2	N	34	2	8			123
									37	9									
06	6900	X	6558	-0-		-342 B	-0-		160	1	6357	2	N	37	1	8			159
									41	9									
07	7130	X	6615	-0-		-515 B	-0-		212	1	6369	2	N	31	1	8			189
									34	9									

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

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
02	3658	X	3658	-0-		-0- B	-0-		108	1	3484	2	N	60	5	8			300
									66	9									
03	4092	X	3428	-0-		-664 B	-0-		85	1	3331	2	N	11	11	8			300
									12	9									
04	3960	X	3356	-0-		-604 B	-0-		35	1	3249	2	N	65	184	1	1	8	180
									72	9									
05	4092	X	3691	-0-		-401 B	-0-		82	1	3526	2	N	75	1	8			254
									83	9									
06	3930	X	3634	-0-		-296 B	-0-		89	1	3517	2	N	25	163	1			116
									28	9									
07	4061	X	3522	-0-		-539 B	-0-		111	1	3336	2	N	68					184
									75	9									

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

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
02	11284	X	10516	-0-		-768 B	-0-		314	1	10092	2	N	100	2	8			436
									110	9									
03	12369	X	10952	-0-		-1417 B	-0-		269	1	10571	2	N	102	181	1	7	8	350
									112	9									
04	11940	X	10685	-0-		-1255 B	-0-		113	1	10447	2	N	114	183	1	1	8	280
									125	9									
05	11873	X	10874	-0-		-999 B	-0-		245	1	10584	2	N	41	174	1	1	8	146
									45	9									
06	11490	X	10512	-0-		-978 B	-0-		255	1	10118	2	N	126	2	8			270
									139	9									
07	11656	X	10761	-0-		-895 B	-0-		344	1	10340	2	N	70	176	1	2	8	162
									77	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	8292	-0-	-920 B	-0-	248	1	7968	2	N	69	183	1			504
							76	9									
03	9982	X	8835	-0-	-1147 B	-0-	215	1	8453	2	N	152	178	1	3	8	475
							167	9									
04	9600	X	8952	-0-	-648 B	-0-	94	1	8684	2	N	158	5	8			628
							174	9									
05	9734	X	9137	-0-	-597 B	-0-	204	1	8795	2	N	125	534	1	3	8	216
							138	9									
06	8940	X	8671	-0-	-269 B	-0-	211	1	8372	2	N	80	2	8			294
							88	9									
07	9238	X	8964	-0-	-274 B	-0-	283	1	8482	2	N	181	189	1	1	8	285
							199	9									

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
02	3304	X	2332	-0-	-972 B	-0-	70	1	2259	2	N	3	3	8			207
							3	9									
03	2759	X	2013	-0-	-746 B	-0-	47	1	1853	2	N	103	14	8			296
							113	9									
04	2670	X	1634	-0-	-1036 B	-0-	17	1	1616	2	N	1	1	8			296
							1	9									
05	2573	X	2075	-0-	-498 B	-0-	47	1	2027	2	N	1	153	1	1	8	143
							1	9									
06	2490	X	1722	-0-	-768 B	-0-	42	1	1680	2	N	-0-					143
07	2573	X	1791	-0-	-782 B	-0-	58	1	1733	2	N	-0-					143

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
02	18928	X	18729	-0-	-199 B	-0-	558	1	17945	2	N	205	2	8			495
							226	9									
03	20553	X	17190	-0-	-3363 B	-0-	421	1	16559	2	N	191	358	1	3	8	325
							210	9									
04	19890	X	19040	-0-	-850 B	-0-	203	1	18758	2	N	72	2	8			395
							79	9									
05	20739	X	19495	-0-	-1244 B	-0-	439	1	18955	2	N	92	170	1	1	8	316
							101	9									
06	20070	X	18758	-0-	-1312 B	-0-	459	1	18172	2	N	115	188	1	5	8	238
							127	9									
07	20739	X	19228	-0-	-1511 B	-0-	617	1	18526	2	N	77	4	8			311
							85	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	10974	-0-	-702 B	-0-	331	1	10630	2	N	12	182	1	10	8	132
							13	9									
03	12927	X	11320	-0-	-1607 B	-0-	270	1	10628	2	N	384	185	1	21	8	310
							422	9									
04	12180	X	11379	-0-	-801 B	-0-	119	1	11065	2	N	177	373	1	2	8	112
							195	9									
05	12586	X	11652	-0-	-934 B	-0-	259	1	11186	2	N	188	191	1	1	8	108
							207	9									
06	11820	X	11114	-0-	-706 B	-0-	269	1	10654	2	N	174	186	1			96
							191	9									
07	12152	X	11429	-0-	-723 B	-0-	363	1	10884	2	N	165	175	1			86
							182	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14896	X	14309	-0-	-587 B	-0-	424	1	13615	2	N	245	179	1	1	8	353
							270	9									
03	16492	X	14667	-0-	-1825 B	-0-	361	1	14197	2	N	99	184	1	8	8	260
							109	9									
04	15960	X	15272	-0-	-688 B	-0-	161	1	14949	2	N	147	183	1	2	8	222
							162	9									
05	16151	X	15750	-0-	-401 B	-0-	356	1	15338	2	N	51	1	8			272
							56	9									
06	15330	X	15324	-0-	-6 B	-0-	373	1	14793	2	N	144	179	1	1	8	236
							158	9									
07	15841	X	15548	-0-	-293 B	-0-	498	1	14960	2	N	82	188	1			130
							90	9									

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	9987	-0-	-1241 B	-0-	301	1	9661	2	N	23	180	1			166
							25	9									
03	12431	X	11113	-0-	-1318 B	-0-	273	1	10750	2	N	82	4	8			244
							90	9									
04	12030	X	11630	-0-	-400 B	-0-	123	1	11363	2	N	131	176	1	1	8	198
							144	9									
05	12431	X	12052	-0-	-379 B	-0-	271	1	11698	2	N	75	1	8			272
							83	9									
06	11760	X	11076	-0-	-684 B	-0-	270	1	10692	2	N	104	176	1			200
							114	9									
07	12028	X	11886	-0-	-142 B	-0-	382	1	11474	2	N	27					227
							30	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	12861	-0-	-915 B	-0-	388	1	12453	2	N	18					220
							20	9									
03	14973	X	13290	-0-	-1683 B	-0-	329	1	12960	2	N	1	1	8			220
							1	9									
04	14220	X	12957	-0-	-1263 B	-0-	138	1	12819	2	N	-0-					220
05	14570	X	13408	-0-	-1162 B	-0-	301	1	13000	2	N	97	192	1			125
							107	9									
06	13770	X	13301	-0-	-469 B	-0-	324	1	12855	2	N	111					236
							122	9									
07	14229	X	13674	-0-	-555 B	-0-	437	1	13132	2	N	95	187	1			144
							105	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12121 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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2024

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

ELMS OIL COMPANY 250120
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1006	-0-	-86 B	-0-	68	1	936	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	64	1	983	2	Y	9					12
							10	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	58	1	959	2	Y	16	1	8			27
							18	9									
05	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	59	1	989	2	Y	-0-					27
06	1020	N	888	-0-	-132 B	-0-	58	1	822	2	Y	7					34
							8	9									
07	1085	N	895	-0-	-190 B	-0-	59	1	828	2	Y	7	1	8			40
							8	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	9	1	127	2	Y	1					13
							1	9									
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					13
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					13
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					13
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					13
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					13

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2688					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2688					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2688					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2688					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2688					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2688					N	-0-					-0-

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
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	66	1	903	2	N	10					33
							11	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	66	1	1014	2	N	17					50
							19	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	62	1	1017	2	N	-0-					50
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	60	1	1000	2	N	15					65
							17	9									
06	1020	N	961	-0-	-59 B	-0-	62	1	888	2	N	10					75
							11	9									
07	1054	N	914	-0-	-140 B	-0-	61	1	850	2	N	3					78
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	110 34	1 9	1514	2	N	31					55
03	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	110 37	1 9	1694	2	N	34					89
04	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	85 22	1 9	1409	2	N	20					109
05	1829	N	1768	-0-	-61	B	-0-	98 31	1 9	1639	2	N	28					137
06	1770	N	1691	-0-	-79	B	-0-	109 30	1 9	1552	2	N	27					164
07	1581	N	1340	-0-	-241	B	-0-	88 21	1 9	1231	2	N	19	150	1			33

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	B	10	10	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	B	28	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12022 - 12063

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2026

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		416	-0-	416	B	416	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		11	-0-	11	B	427	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		406	-0-	406	B	833	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	B	860	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	35 3	1 9	487	2	N	3					40
03	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	29 2	1 9	451	2	N	2					42
04	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	28 9	1 9	470	2	N	8					50
05	589	N	489	-0-	-100 B	-0-	28	1	461	2	N	-0-					50
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	38	1	537	2	N	-0-					50
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	35	1	492	2	N	-0-					50

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
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	33 4	1 9	452	2	N	4					95
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	37 1	1 9	573	2	N	1					96
04	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	30 2	1 9	488	2	N	2					98
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	30 6	1 9	503	2	N	5					103
06	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	35 7	1 9	492	2	N	6					109
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	38 6	1 9	535	2	N	5					114

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	643	-0-	-365	B	-0-		43	1	593	2	Y	6	87	1			14
									7	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-		68	1	1054	2	Y	8					22
									9	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-		72	1	1189	2	Y	2					24
									2	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-		78	1	1294	2	Y	16					40
									18	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-		83	1	1185	2	Y	17					57
									19	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1361	2	Y	11					68
									12	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1102	-0-	-18	B	-0-		75	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	B	-0-		75	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1113	-0-	-57	B	-0-		63	1	1039	2	Y	10					10
									11	9									
05	1209	N	1096	-0-	-113	B	-0-		62	1	1028	2	Y	5					15
									6	9									
06	1200	N	748	-0-	-452	B	-0-		49	1	695	2	Y	4					19
									4	9									
07	1147	N	932	-0-	-215	B	-0-		62	1	866	2	Y	4					23
									4	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-		27	1	369	2	N	7					62
									8	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-		31	1	482	2	N	6					68
									7	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-		31	1	519	2	N	4					72
									4	9									
05	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-		27	1	454	2	N	3					75
									3	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-		25	1	360	2	N	5					80
									6	9									
07	403	N	389	-0-	-14	B	-0-		26	1	360	2	N	3					83
									3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-		42	1	579	2	N	2					125
									2	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-		43	1	668	2	N	10					135
									11	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-		36	1	588	2	N	15					150
									17	9									
05	682	N	568	-0-	-114	B	-0-		32	1	529	2	N	6	135	1			21
									7	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-		51	1	730	2	N	4					25
									4	9									
07	651	N	646	-0-	-5	B	-0-		43	1	600	2	N	3					28
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					28
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					28

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

02	448	N	247	-0-	-201	B	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2026

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	29	1	405	2	N	1					88
								1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	34	1	518	2	N	10					98
								11	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	31	1	514	2	N	-0-					98
05	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	31	1	522	2	N	5					103
								6	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	35	1	498	2	N	5					108
								6	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	26	1	365	2	N	-0-					108

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

02	504	N	153	-0-	-351	B	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	45	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	47	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	B	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	482	-0-	-324	B	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

02	1008	N	953	-0-	-55	B	-0-	64	1	886	2	Y	3					41
								3	9									
03	1085	N	841	-0-	-244	B	-0-	51	1	782	2	Y	7					48
								8	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1022	2	Y	7					55
								8	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1060	2	Y	15	51	1			19
								17	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1041	2	Y	19					38
								21	9									
07	1116	N	1034	-0-	-82	B	-0-	68	1	951	2	Y	14					52
								15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1212	2	Y	9	1	8			27
								10	9									
03	1457	N	1331	-0-	-126	B	-0-	81	1	1248	2	Y	2					29
								2	9									
04	1350	N	1099	-0-	-251	B	-0-	63	1	1035	2	Y	1					30
								1	9									
05	1457	N	1092	-0-	-365	B	-0-	62	1	1028	2	Y	2					32
								2	9									
06	1290	N	1169	-0-	-121	B	-0-	77	1	1091	2	Y	1					33
								1	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1123	2	Y	2	1	8			34
								2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	346	-0-	-466	B	-0-	23	1	322	2	Y	1					89
								1	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1279	2	Y	-0-	54	1			35
04	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	60	1	993	2	Y	4					39
								4	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1095	2	Y	4					43
								4	9									
06	1320	N	1229	-0-	-91	B	-0-	80	1	1143	2	Y	5					48
								6	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1084	2	Y	10					58
								11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1103	2	Y	10	2	8			114
								11	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1083	2	Y	13					127
								14	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1158	2	Y	-0-					127
05	1333	N	499	-0-	-834	B	-0-	28	1	467	2	Y	4					131
								4	9									
06	1140	N	104	-0-	-1036	B	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					131
07	1271	N	2	-0-	-1269	B	-0-	2	2			Y	-0-	59	1			72

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	15	1	210	2	N	-0-					72
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	14	1	209	2	N	3					75
								3	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	10	1	170	2	N	-0-					75
05	248	N	180	-0-	-68	B	-0-	10	1	170	2	N	-0-					75
06	210	N	155	-0-	-55	B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					75
07	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	10	1	141	2	N	-0-					75

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
02	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	28	1	382	2	N	2					120
								2	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	30	1	461	2	N	2					122
								2	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	32	1	530	2	N	-0-					122
05	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	35	1	576	2	N	-0-					122
06	480	N	347	-0-	-133	B	-0-	23	1	322	2	N	2	101	1			23
								2	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	46	1	648	2	N	3					26
								3	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
02	728	N	575	-0-	-153	B	-0-	38	1	525	2	Y	11					46
								12	9									
03	651	N	567	-0-	-84	B	-0-	33	1	514	2	Y	18					64
								20	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	40	1	666	2	Y	16					80
								18	9									
05	651	N	391	-0-	-260	B	-0-	21	1	356	2	Y	13	71	1			22
								14	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	54	1	773	2	Y	15					37
								17	9									
07	744	N	464	-0-	-280	B	-0-	30	1	415	2	Y	17					54
								19	9									

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1109	-0-	-39 B	-0-	75	1	1034	2	Y	-0-					133
03	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	71	1	1098	2	Y	14					147
							15	9									
04	1140	N	1001	-0-	-139 B	-0-	57	1	944	2	Y	-0-					147
05	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	68	1	1127	2	Y	-0-					147
06	1140	N	1124	-0-	-16 B	-0-	74	1	1050	2	Y	-0-					147
07	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	74	1	1033	2	Y	-0-					147

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	19	1	257	2	N	4					110
							4	9									
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	18	1	277	2	N	-0-					110
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	297	2	N	-0-					110
05	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	17	1	289	2	N	-0-					110
06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	23	1	332	2	N	2					112
							2	9									
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	23	1	321	2	N	1					113
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1291	-0-	-25 B	-0-	87	1	1200	2	Y	4					51
							4	9									
03	1457	N	1314	-0-	-143 B	-0-	80	1	1233	2	Y	1					52
							1	9									
04	1320	N	965	-0-	-355 B	-0-	55	1	910	2	Y	-0-					52
05	1426	N	1105	-0-	-321 B	-0-	62	1	1035	2	Y	7					59
							8	9									
06	1260	N	1050	-0-	-210 B	-0-	69	1	981	2	Y	-0-					59
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	66	1	921	2	Y	7					66
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	62	1	854	2	Y	5					79
							6	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	64	1	984	2	Y	21	76	1			24
							23	9									
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	52	1	862	2	Y	19					43
							21	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	58	1	972	2	Y	19					62
							21	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	68	1	964	2	Y	18					80
							20	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	70	1	978	2	Y	17					97
							19	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	45	1	625	2	N	8			110
							9	9							
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	17	1	265	2	N	2			112
							2	9							
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	46	1	753	2	N	2			114
							2	9							
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	83	1	1380	2	N	6			120
							7	9							
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	83	1	1180	2	N	6			126
							7	9							
07	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	87	1	1217	2	N	16			142
							18	9							

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

02	560	N	481	-0-	-79 B	-0-	33	1	448	2	N	-0-			68
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	40	1	622	2	N	-0-			68
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	53	1	874	2	N	-0-			68
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	51	1	855	2	N	4			72
							4	9							
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	47	1	670	2	N	6			78
							7	9							
07	961	N	793	-0-	-168 B	-0-	53	1	740	2	N	-0-			78

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	59	1	817	2	Y	4			22
							4	9							
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	57	1	873	2	Y	1			23
							1	9							
04	900	N	882	-0-	-18 B	-0-	50	1	832	2	Y	-0-			23
05	961	N	594	-0-	-367 B	-0-	34	1	560	2	Y	-0-			23
06	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					Y	-0-			23
07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-			23

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			18
03	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			18
04	330	N	48	-0-	-282 B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			18
05	124	N	33	-0-	-91 B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			18
06	210	N	22	-0-	-188 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			18
07	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	63	1	870	2	N	2	2	8			69
							2	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	71	1	1090	2	N	-0-					69
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	62	1	1030	2	N	1					70
							1	9									
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	52	1	872	2	N	1					71
							1	9									
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	50	1	705	2	N	1					72
							1	9									
07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	57	1	799	2	N	4					76
							4	9									

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	48	1	492	2	Y	-0-					10

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	330	-0-	-202 B	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					156
03	620	N	368	-0-	-252 B	-0-	22	1	345	2	Y	1	113	1			44
							1	9									
04	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					44
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					44
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					44
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					44

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	360	-0-	-2160 B	-0-	24	1	330	2	Y	5					130
							6	9									
03	3069	X	2381	-0-	-688 B	-0-	144	1	2220	2	Y	15					145
							17	9									
04	2970	X	2694	-0-	-276 B	-0-	152	1	2520	2	Y	20	142	1	1	8	22
							22	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	174	1	2908	2	Y	21					43
							23	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0- B	-0-	199	1	2833	2	Y	17					60
							19	9									
07	3092	X	3092	-0-	-0- B	-0-	204	1	2865	2	Y	21	1	8			80
							23	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	315	-0-	-833 B	-0-	21	1	294	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	967	-0-	-304 B	-0-	59	1	908	2	N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	62	1	1024	2	N	1					1
							1	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	72	1	1193	2	N	4					5
							4	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	88	1	1255	2	N	-0-					5
07	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	87	1	1226	2	N	-0-					5

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
02	1260	N	1072	-0-	-188 B	-0-	73	1	997	2	N	2					72
							2	9									
03	1178	N	829	-0-	-349 B	-0-	50	1	771	2	N	7					79
							8	9									
04	1110	N	908	-0-	-202 B	-0-	52	1	855	2	N	1					80
							1	9									
05	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	65	1	1076	2	N	-0-					80
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	67	1	949	2	N	2					82
							2	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	79	1	1113	2	N	18					100
							20	9									

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
02	980	N	976	-0-	-4 B	-0-	66	1	902	2	Y	7	1	8			35
							8	9									
03	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	66	1	1013	2	Y	3					38
							3	9									
04	1050	N	1039	-0-	-11 B	-0-	59	1	976	2	Y	4					42
							4	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	63	1	1048	2	Y	1					43
							1	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	71	1	1009	2	Y	1					44
							1	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	71	1	993	2	Y	24	1	8			67
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	44	1	605	2	N	3					70
								3	9									
03	775	N	671	-0-	-104	B	-0-	41	1	628	2	N	2					72
								2	9									
04	720	N	247	-0-	-473	B	-0-	14	1	232	2	N	1					73
								1	9									
05	713	N	626	-0-	-87	B	-0-	35	1	591	2	N	-0-					73
06	660	N	499	-0-	-161	B	-0-	33	1	464	2	N	2					75
								2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	23	1	325	2	N	-0-					75

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
02	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1209	2	Y	1	1	8			75
								1	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1712	2	Y	5					80
								6	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1697	2	Y	7					87
								8	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1665	2	Y	3					90
								3	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1630	2	Y	-0-					90
07	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1590	2	Y	5	1	8			94
								6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	13	1	185	2	N	-0-					60
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	9	1	143	2	N	-0-					60
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	8	1	133	2	N	-0-					60
05	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	7	1	123	2	N	-0-					60
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	10	1	137	2	N	-0-					60
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	10	1	141	2	N	-0-					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	532	-0-	-112 B	-0-	36	1	493	2	Y	3					108
							3	9									
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	44	1	678	2	Y	5					113
							6	9									
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					113
05	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					113
06	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	48	1	682	2	Y	4					117
							4	9									
07	806	N	730	-0-	-76 B	-0-	48	1	676	2	Y	5					122
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	72	171	1	1	8	94
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	109	2	Y	79	144	1			29
							87	9									
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	Y	64	3	8			90
							70	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	62					152
*06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	36	128	1			60
*07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					60

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

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		19	-0-	19 B	19	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	19					N	-0-					-0-
07	19	X	-0-	-0-	-19 B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	35	1	429	2	Y	-0-					1
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	80	1	1105	2	Y	-0-					79
03	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	85	1	1315	2	Y	13	71	1			21
							14	9									
*04	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	75	1	1236	2	Y	-0-					21
*05	1302	N	829	-0-	-473 B	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					21
*06	1380	N	630	-0-	-750 B	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					21
07	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					21

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	54	1	738	2	N	1					46
							1	9									
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	47	1	729	2	N	-0-					46
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	46	1	767	2	N	1					47
							1	9									
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	48	1	802	2	N	1					48
							1	9									
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	55	1	779	2	N	1					49
							1	9									
07	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	55	1	771	2	N	1					50
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	52	1	721	2	N	-0-					124
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	54	1	831	2	N	8					132
							9	9									
04	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	45	1	752	2	N	-0-					132
05	837	N	706	-0-	-131 B	-0-	40	1	666	2	N	-0-					132
06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	62	1	881	2	N	3					135
							3	9									
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	63	1	888	2	N	-0-					135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1232	N	1186	-0-	-46 B	-0-	80	1	1105	2	Y	1					118
							1	9									
03	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	78	1	1207	2	Y	2					120
							2	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	75	1	1232	2	Y	3					123
							3	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	74	1	1239	2	Y	2					125
							2	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	85	1	1212	2	Y	-0-					125
07	1364	N	1282	-0-	-82 B	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					125

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
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	56	1	776	2	Y	4					42
							4	9									
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	58	1	888	2	Y	8					50
							9	9									
04	870	N	839	-0-	-31 B	-0-	48	1	790	2	Y	1					51
							1	9									
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	54	1	900	2	Y	6					57
							7	9									
06	930	N	690	-0-	-240 B	-0-	44	1	633	2	Y	12	56	1			13
							13	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	74	1	1041	2	Y	4					17
							4	9									

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
02	364	N	354	-0-	-10 B	-0-	24	1	329	2	Y	1					32
							1	9									
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	32	1	490	2	Y	4					36
							4	9									
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	44	1	732	2	Y	3					39
							3	9									
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	44	1	738	2	Y	3					42
							3	9									
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	52	1	738	2	Y	2					44
							2	9									
07	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	53	1	738	2	Y	10					54
							11	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	5					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	5					N	-0-					12
07	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

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
02	1412	N	1412	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1308	2	N	8					130
									9	9									
03	1634	N	1634	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1529	2	N	5					135
									6	9									
04	1597	N	1597	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1506	2	N	-0-					135
05	1560	N	1560	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1469	2	N	3					138
									3	9									
06	1590	N	1263	-0-		-327	B	-0-	82	1	1171	2	N	9					147
									10	9									
07	1643	N	1117	-0-		-526	B	-0-	74	1	1037	2	N	5	109	1			43
									6	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

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
02	898	N	898	-0-		-0-	B	-0-	61	1	836	2	Y	1					12
									1	9									
03	1023	N	959	-0-		-64	B	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					12
04	960	N	901	-0-		-59	B	-0-	51	1	849	2	Y	1					13
									1	9									
05	992	N	930	-0-		-62	B	-0-	53	1	876	2	Y	1					14
									1	9									
06	930	N	853	-0-		-77	B	-0-	56	1	796	2	Y	1					15
									1	9									
07	930	N	737	-0-		-193	B	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					15

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

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
02	952	N	827	-0-		-125	B	-0-	55	1	754	2	Y	16					49
									18	9									
03	1054	N	993	-0-		-61	B	-0-	60	1	925	2	Y	7					56
									8	9									
04	954	N	954	-0-		-0-	B	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					56
05	980	N	980	-0-		-0-	B	-0-	55	1	916	2	Y	8					64
									9	9									
06	960	N	956	-0-		-4	B	-0-	62	1	879	2	Y	14					78
									15	9									
07	992	N	957	-0-		-35	B	-0-	63	1	885	2	Y	8					86
									9	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

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
02	253	N	253	-0-		-0-	B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					36
03	248	N	225	-0-		-23	B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					36
04	240	N	235	-0-		-5	B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					36
05	279	N	222	-0-		-57	B	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					36
06	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					36
07	248	N	210	-0-		-38	B	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					36

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

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
02	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	42	1	578	2	N	-0-					128
03	556	N	556	-0-		-0-	B	-0-	34	1	521	2	N	1					129
									1	9									
04	630	N	612	-0-		-18	B	-0-	35	1	577	2	N	-0-					129
05	651	N	532	-0-		-119	B	-0-	30	1	501	2	N	1					130
									1	9									
06	642	N	642	-0-		-0-	B	-0-	42	1	600	2	N	-0-					130
07	620	N	575	-0-		-45	B	-0-	38	1	534	2	N	3					133
									3	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	50	1	684	2	Y	-0-					56
03	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					56
04	810	N	737	-0-	-73 B	-0-	42	1	692	2	Y	3					59
							3	9									
05	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	45	1	749	2	Y	4					63
							4	9									
06	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	54	1	776	2	Y	3					66
							3	9									
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	53	1	738	2	Y	3					69
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

02	728	N	557	-0-	-171 B	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					79
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	57	1	876	2	Y	7					86
							8	9									
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	53	1	878	2	Y	8					94
							9	9									
05	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	49	1	816	2	Y	11					105
							12	9									
06	900	N	777	-0-	-123 B	-0-	50	1	716	2	Y	10					115
							11	9									
07	961	N	628	-0-	-333 B	-0-	41	1	577	2	Y	9	105	1			19
							10	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	78	1	1069	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	73	1	1124	2	Y	8					30
							9	9									
04	990	N	823	-0-	-167 B	-0-	47	1	773	2	Y	3					33
							3	9									
05	1023	N	864	-0-	-159 B	-0-	49	1	814	2	Y	1					34
							1	9									
06	990	N	784	-0-	-206 B	-0-	51	1	731	2	Y	2					36
							2	9									
07	837	N	406	-0-	-431 B	-0-	27	1	377	2	Y	2					38
							2	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

02	1092	N	1077	-0-	-15 B	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	57	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	848	-0-	-262 B	-0-	46	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	868	-0-	-310 B	-0-	53	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	826	-0-	-134 B	-0-	52	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	49	1	913	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 #: 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
02	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	48	1	655	2	Y	-0-					97
03	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					97
04	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	46	1	756	2	Y	-0-					97
05	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	46	1	767	2	Y	-0-					97
06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	50	1	715	2	Y	1					98
								1	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	50	1	706	2	Y	2					100
								2	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	54	1	999	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

02	2016	N	1621	-0-	-395	B	-0-	110	1	1508	2	Y	3	2	8			25
								3	9									
03	2108	N	1796	-0-	-312	B	-0-	109	1	1686	2	Y	1					26
								1	9									
04	1980	N	1679	-0-	-301	B	-0-	96	1	1583	2	Y	-0-					26
05	1798	N	1708	-0-	-90	B	-0-	97	1	1610	2	Y	1					27
								1	9									
06	1740	N	1578	-0-	-162	B	-0-	103	1	1473	2	Y	2					29
								2	9									
07	1736	N	1481	-0-	-255	B	-0-	98	1	1377	2	Y	5	1	8			33
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

02	364	N	349	-0-	-15	B	-0-	24	1	325	2	N	-0-					20
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	25	1	379	2	N	-0-					20
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	23	1	380	2	N	-0-					20
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	23	1	380	2	N	-0-					20
06	390	N	351	-0-	-39	B	-0-	23	1	326	2	N	2					22
								2	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	30	1	422	2	N	3					25
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	57	1	783	2	N	5					87
							6	9									
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	56	1	869	2	N	6					93
							7	9									
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	53	1	869	2	N	7					100
							8	9									
05	930	N	569	-0-	-361 B	-0-	32	1	534	2	N	3	65	1			38
							3	9									
06	900	N	746	-0-	-154 B	-0-	49	1	697	2	N	-0-					38
07	961	N	692	-0-	-269 B	-0-	46	1	645	2	N	1					39
							1	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
02	252	N	214	-0-	-38 B	-0-	14	1	197	2	N	3					155
							3	9									
03	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	17	1	260	2	N	2					157
							2	9									
04	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	11	1	174	2	N	-0-					157
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	17	1	282	2	N	-0-					157
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	23	1	322	2	N	-0-					157
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	19	1	260	2	N	-0-					157

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					35

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
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	57	1	783	2	Y	4					59
							4	9									
03	992	N	930	-0-	-62 B	-0-	55	1	855	2	Y	18					77
							20	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	58	1	966	2	Y	14					91
							15	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	69	1	1151	2	Y	10					101
							11	9									
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	59	1	844	2	Y	5					106
							6	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	98	1	1373	2	Y	8					114
							9	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
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	66	1	905	2	Y	1					13
							1	9									
03	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					13
04	1020	N	941	-0-	-79 B	-0-	54	1	886	2	Y	1					14
							1	9									
05	1085	N	876	-0-	-209 B	-0-	50	1	826	2	Y	-0-					14
06	990	N	952	-0-	-38 B	-0-	62	1	889	2	Y	1					15
							1	9									
07	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	65	1	916	2	Y	2					17
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					23

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	944	-0-	-8 B	-0-	64	1	880	2	N	-0-					124
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	65	1	1008	2	N	13					137
							14	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	69	1	1142	2	N	3					140
							3	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	68	1	1133	2	N	10					150
							11	9									
06	1020	N	772	-0-	-248 B	-0-	51	1	721	2	N	-0-					150
07	1054	N	555	-0-	-499 B	-0-	36	1	511	2	N	7					157
							8	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	37	1	515	2	N	-0-					62
03	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	32	1	499	2	N	-0-					62
04	570	N	387	-0-	-183 B	-0-	22	1	365	2	N	-0-					62
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	46	1	775	2	N	1					63
							1	9									
06	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	63	1	896	2	N	4					67
							4	9									
07	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	63	1	890	2	N	5	1	8			71
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	94	1	1294	2	Y	8					17
							9	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	92	1	1419	2	Y	21					38
							23	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	88	1	1450	2	Y	9					47
							10	9									
05	1550	N	1548	-0-	-2 B	-0-	87	1	1448	2	Y	12					59
							13	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	99	1	1403	2	Y	14					73
							15	9									
07	1612	N	1516	-0-	-96 B	-0-	100	1	1406	2	Y	9					82
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

MO	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
02	1344	N	1071	-0-	-273	B	-0-	72	1	996	2	Y	3	1	8			87
								3	9									
03	1240	N	1139	-0-	-101	B	-0-	69	1	1062	2	Y	7					94
								8	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1082	2	Y	1	72	1	1	8	22
								1	9									
05	1178	N	178	-0-	-1000	B	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					22
06	1110	N	302	-0-	-808	B	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					22
07	1178	N	195	-0-	-983	B	-0-	13	1	181	2	Y	1	1	8			22
								1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

MO	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

MO	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
02	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	59	1	809	2	Y	-0-					23
03	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					23
04	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					23
05	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1204	2	Y	-0-					23
06	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	65	1	927	2	Y	1					24
								1	9									
07	1023	N	990	-0-	-33	B	-0-	66	1	923	2	Y	1					25
								1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

MO	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
02	1036	N	613	-0-	-423	B	-0-	41	1	571	2	Y	1	21	1			2
								1	9									
03	1178	N	1080	-0-	-98	B	-0-	65	1	1005	2	Y	9					11
								10	9									
04	960	N	638	-0-	-322	B	-0-	36	1	602	2	Y	-0-					11
05	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1380	2	Y	2					13
								2	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1196	2	Y	4					17
								4	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1183	2	Y	6	1	8			22
								7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

MO	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1256	2	Y	6	1	8			43
								7	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1363	2	Y	5					48
								6	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1403	2	Y	4	1	8			51
								4	9									
05	1488	N	1440	-0-	-48	B	-0-	81	1	1355	2	Y	4					55
								4	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1332	2	Y	5					60
								6	9									
07	1550	N	1402	-0-	-148	B	-0-	93	1	1303	2	Y	5	1	8			64
								6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1227	2	Y	2	2	8			57
								2	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1694	2	Y	22					79
								24	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1811	2	Y	6	1	8			84
								7	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1334	2	Y	5					89
								6	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1211	2	Y	4					93
								4	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1148	2	Y	5	1	8			97
								6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1066	2	Y	2	2	8			14
								2	9									
03	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1335	2	Y	-0-					14
04	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1323	2	Y	1					15
								1	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1353	2	Y	-0-					15
06	1380	N	1218	-0-	-162	B	-0-	80	1	1137	2	Y	1					16
								1	9									
07	1457	N	1196	-0-	-261	B	-0-	79	1	1114	2	Y	3	1	8			18
								3	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					Y	-0-					27
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	29	1	332	2	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	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1288	N	1125	-0-	-163	B	-0-	75	1	1037	2	Y	12					97
								13	9									
03	1333	N	1302	-0-	-31	B	-0-	79	1	1212	2	Y	10					107
								11	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1426	2	Y	10	86	1			31
								11	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1540	2	Y	-0-					31
06	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1427	2	Y	-0-					31
07	1581	N	1220	-0-	-361	B	-0-	81	1	1129	2	Y	9					40
								10	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					6
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					6
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					6
05	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					6
06	210	N	64	-0-	-146	B	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					6
07	248	N	11	-0-	-237	B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

02	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	34	1	467	2	Y	1					5
								1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					5
04	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	30	1	490	2	Y	1					6
								1	9									
05	558	N	513	-0-	-45	B	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					6
06	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	33	1	472	2	Y	2					8
								2	9									
07	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	34	1	471	2	Y	2					10
								2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

02	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	60 2	1 9	823	2	Y	2					73
03	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	49 13	1 9	762	2	Y	12					85
04	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	62 11	1 9	1017	2	Y	10	1	8			94
05	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	72 11	1 9	1194	2	Y	10					104
06	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	78 7	1 9	1110	2	Y	6					110
07	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	79 37	1 9	1102	2	Y	34	1	8			143

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

02	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	86 9	1 9	1187	2	N	8	1	8			87
03	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	79 11	1 9	1221	2	N	10					97
04	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	74 3	1 9	1223	2	N	3					100
05	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	81 11	1 9	1351	2	N	10					110
06	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	98 1	1 9	1397	2	N	1					111
07	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	105 18	1 9	1476	2	N	16	1	8			126

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

02	952	N	916	-0-	-36	B	-0-	61 17	1 9	838	2	N	15					55
03	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	68 11	1 9	1056	2	N	10					65
04	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	65 2	1 9	1079	2	N	2					67
05	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1036	2	N	-0-					67
06	1020	N	914	-0-	-106	B	-0-	60	1	854	2	N	-0-					67
07	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	80 15	1 9	1126	2	N	14					81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	1					118
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					118
04	150	N	16	-0-	-134 B	-0-	1	1	12	2	N	3					121
							3	9									
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	8	1	133	2	N	1					122
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	48	1	680	2	N	1					123
							1	9									
07	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	63	1	881	2	N	1					124
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	14	1	191	2	N	-0-					59
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	9	1	143	2	N	-0-					59
04	210	N	117	-0-	-93 B	-0-	7	1	110	2	N	-0-					59
05	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	10	1	167	2	N	-0-					59
06	150	N	86	-0-	-64 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					59
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	7	1	92	2	N	-0-					59

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	47	1	647	2	N	12	1	8			43
							13	9									
03	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	44	1	677	2	N	10					53
							11	9									
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	50	1	826	2	N	5					58
							6	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	71	1	1187	2	N	15					73
							17	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	79	1	1131	2	N	15					88
							17	9									
07	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	64	1	901	2	N	8	1	8			95
							9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	29	-0-	-1511 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					18
03	1798	N	1458	-0-	-340 B	-0-	89	1	1369	2	Y	-0-					18
04	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	72	1	1191	2	Y	1					19
							1	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	57	1	945	2	Y	-0-					19
06	1410	N	1068	-0-	-342 B	-0-	70	1	997	2	Y	1					20
							1	9									
07	1302	N	1190	-0-	-112 B	-0-	79	1	1107	2	Y	4	1	8			23
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	584	-0-	-88 B	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	43	1	671	2	Y	10					10
							11	9									
04	720	N	656	-0-	-64 B	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					10
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					10
06	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	49	1	697	2	Y	3					13
							3	9									
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	48	1	672	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

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
02	504	N	460	-0-	-44	B	-0-	30	1	419	2	Y	10					33
								11	9									
03	558	N	496	-0-	-62	B	-0-	30	1	458	2	Y	7					40
								8	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	29	1	479	2	Y	2					42
								2	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					42
06	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					42
07	527	N	210	-0-	-317	B	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					42

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

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
02	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	32	1	446	2	N	2					70
								2	9									
03	496	N	458	-0-	-38	B	-0-	28	1	428	2	N	2					72
								2	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	27	1	448	2	N	-0-					72
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					72
06	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	56	1	801	2	N	-0-					72
07	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	52	1	726	2	N	14	1	8			85
								15	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

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
02	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	20	1	280	2	N	-0-					43
03	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	18	1	284	2	N	5					48
								6	9									
04	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	16	1	270	2	N	-0-					48
05	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	18	1	304	2	N	-0-					48
06	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	22	1	309	2	N	-0-					48
07	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	17	1	243	2	N	7					55
								8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

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
02	1120	N	1074	-0-	-46	B	-0-	72	1	994	2	Y	7					75
								8	9									
03	1209	N	1110	-0-	-99	B	-0-	67	1	1037	2	Y	5					80
								6	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	60	1	999	2	Y	-0-					80
05	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1178	2	Y	-0-					80
06	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1151	2	Y	-0-					80
07	1085	N	773	-0-	-312	B	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					80

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

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
02	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	51	1	698	2	Y	1	1	8			74
								1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	54	1	839	2	Y	25					99
								28	9									
04	600	N	464	-0-	-136	B	-0-	26	1	436	2	Y	2					101
								2	9									
05	837	N	664	-0-	-173	B	-0-	38	1	626	2	Y	-0-					101
06	900	N	867	-0-	-33	B	-0-	57	1	810	2	Y	-0-					101
07	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	61	1	851	2	Y	3					104
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

02	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1142	2	N	13					162
								14	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1284	2	N	32	176	1			18
								35	9									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1227	2	N	12					30
								13	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1275	2	N	13					43
								14	9									
06	1350	N	1231	-0-	-119	B	-0-	80	1	1138	2	N	12					55
								13	9									
07	1364	N	1288	-0-	-76	B	-0-	85	1	1188	2	N	14	4	8			65
								15	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

02	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	68	1	936	2	N	20					133
								22	9									
03	1116	N	1056	-0-	-60	B	-0-	63	1	971	2	N	20					153
								22	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	60	1	987	2	N	8					161
								9	9									
05	1147	N	1062	-0-	-85	B	-0-	59	1	991	2	N	11					172
								12	9									
06	1020	N	1004	-0-	-16	B	-0-	65	1	925	2	N	13					185
								14	9									
07	1085	N	1070	-0-	-15	B	-0-	71	1	993	2	N	5	167	1			23
								6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

02	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	61	1	841	2	Y	13					30
								14	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	62	1	953	2	Y	22					52
								24	9									
04	960	N	880	-0-	-80	B	-0-	50	1	824	2	Y	5					57
								6	9									
05	1023	N	941	-0-	-82	B	-0-	53	1	881	2	Y	6					63
								7	9									
06	1020	N	703	-0-	-317	B	-0-	46	1	649	2	Y	7					70
								8	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	61	1	849	2	Y	8					78
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	50	1	694	2	N	16					98
							18	9									
03	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	49	1	760	2	N	7					105
							8	9									
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	46	1	762	2	N	2					107
							2	9									
05	837	N	724	-0-	-113 B	-0-	41	1	683	2	N	-0-					107
06	780	N	635	-0-	-145 B	-0-	41	1	581	2	N	12	77	1			42
							13	9									
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	59	1	826	2	N	5					47
							6	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	682	-0-	-214 B	-0-	46	1	634	2	Y	2					50
							2	9									
03	961	N	645	-0-	-316 B	-0-	39	1	600	2	Y	5					55
							6	9									
04	810	N	658	-0-	-152 B	-0-	37	1	613	2	Y	7					62
							8	9									
05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	44	1	740	2	Y	5	53	1			14
							6	9									
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	52	1	744	2	Y	13					27
							14	9									
07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	53	1	748	2	Y	7					34
							8	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	84	1	1155	2	Y	17					45
							19	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	87	1	1341	2	Y	30					75
							33	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	81	1	1346	2	Y	18					93
							20	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	79	1	1319	2	Y	17					110
							19	9									
06	1410	N	1308	-0-	-102 B	-0-	85	1	1211	2	Y	11	100	1			21
							12	9									
07	1488	N	1313	-0-	-175 B	-0-	86	1	1210	2	Y	15					36
							17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

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
02	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-		24 1 22 9	332	2	Y	20					173
03	479	N	479	-0-		-0-	B	-0-		29 1 6 9	444	2	Y	5					178
04	1058	N	1058	-0-		-0-	B	-0-		60 1 3 9	995	2	Y	3					181
05	1208	N	1208	-0-		-0-	B	-0-		68 1	1140	2	Y	-0-	135	1			46
06	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-		61 1	864	2	Y	-0-					46
07	1156	N	1156	-0-		-0-	B	-0-		77 1 3 9	1076	2	Y	3	1	8			48

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

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
02	924	N	740	-0-		-184	B	-0-		49 1 12 9	679	2	Y	11					30
03	961	N	806	-0-		-155	B	-0-		48 1 22 9	736	2	Y	20					50
04	810	N	783	-0-		-27	B	-0-		44 1 13 9	726	2	Y	12					62
05	855	N	855	-0-		-0-	B	-0-		48 1 12 9	795	2	Y	11					73
06	884	N	884	-0-		-0-	B	-0-		57 1 9 9	818	2	Y	8	67	1			14
07	806	N	746	-0-		-60	B	-0-		49 1 11 9	686	2	Y	10					24

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					1

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

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
02	677	N	677	-0-		-0-	B	-0-		44 1 31 9	602	2	N	28					147
03	755	N	755	-0-		-0-	B	-0-		45 1 11 9	699	2	N	10					157
04	726	N	726	-0-		-0-	B	-0-		41 1 3 9	682	2	N	3	137	1			23
05	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-		42 1 8 9	704	2	N	7					30
06	749	N	749	-0-		-0-	B	-0-		49 1 6 9	694	2	N	5					35
07	744	N	737	-0-		-7	B	-0-		49 1 3 9	685	2	N	3					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	74 14	1 9	1024	2	Y	13	2	8			24
03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	80 32	1 9	1230	2	Y	29					53
04	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	84 13	1 9	1392	2	Y	12					65
05	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	71 18	1 9	1184	2	Y	16					81
06	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	88 22	1 9	1252	2	Y	20					101
07	1488	N	1433	-0-	-55	B	-0-	94 15	1 9	1324	2	Y	14	1	8			114

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
02	756	N	519	-0-	-237	B	-0-	35 9	1 9	475	2	Y	8					81
03	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					81
04	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	54 6	1 9	891	2	Y	5					86
05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	41 10	1 9	692	2	Y	9					95
06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	77 1	1 9	1097	2	Y	1					96
07	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	68 3	1 9	956	2	Y	3					99

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
02	784	N	667	-0-	-117	B	-0-	44 24	1 9	599	2	Y	22	167	1			23
03	775	N	645	-0-	-130	B	-0-	38 19	1 9	588	2	Y	17					40
04	870	N	590	-0-	-280	B	-0-	33 3	1 9	554	2	Y	3					43
05	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	53 13	1 9	885	2	Y	12					55
06	630	N	437	-0-	-193	B	-0-	28 6	1 9	403	2	Y	5					60
07	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	51 3	1 9	710	2	Y	3	1	8			62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

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
02	1002	N	1002	-0-		-0-	B	-0-	67	1	927	2	Y	7					68
									8	9									
03	1073	N	1073	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					68
04	1132	N	1132	-0-		-0-	B	-0-	64	1	1065	2	Y	3					71
									3	9									
05	1116	N	1105	-0-		-11	B	-0-	62	1	1034	2	Y	8					79
									9	9									
06	1050	N	977	-0-		-73	B	-0-	64	1	912	2	Y	1					80
									1	9									
07	1178	N	621	-0-		-557	B	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					80

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. 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
02	550	N	550	-0-		-0-	B	-0-	37	1	504	2	Y	8					68
									9	9									
03	651	N	576	-0-		-75	B	-0-	35	1	535	2	Y	5	41	1			32
									6	9									
04	534	N	534	-0-		-0-	B	-0-	30	1	502	2	Y	2					34
									2	9									
05	620	N	513	-0-		-107	B	-0-	29	1	481	2	Y	3					37
									3	9									
06	570	N	522	-0-		-48	B	-0-	34	1	484	2	Y	4					41
									4	9									
07	558	N	536	-0-		-22	B	-0-	35	1	494	2	Y	6					47
									7	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

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
02	1510	N	1510	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					45
03	1495	N	1495	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1404	2	Y	-0-					45
04	1500	N	1135	-0-		-365	B	-0-	65	1	1070	2	Y	-0-					45
05	1674	N	1279	-0-		-395	B	-0-	72	1	1206	2	Y	1	34	1			12
									1	9									
06	1440	N	1436	-0-		-4	B	-0-	94	1	1342	2	Y	-0-					12
07	1229	N	1229	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1147	2	Y	-0-					12

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. 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
02	364	N	355	-0-		-9	B	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-		-1	B	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-		-42	B	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-		-26	B	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-		-39	B	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-		-1	B	-0-	25	1	346	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. 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
02	1356	N	1356	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1262	2	Y	2					27
									2	9									
03	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1366	2	Y	1					28
									1	9									
04	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1222	2	Y	2					30
									2	9									
05	1488	N	1404	-0-		-84	B	-0-	79	1	1323	2	Y	2					32
									2	9									
06	1410	N	1259	-0-		-151	B	-0-	83	1	1175	2	Y	1					33
									1	9									
07	1333	N	1301	-0-		-32	B	-0-	86	1	1209	2	Y	5	1	8			37
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	336	N	73	-0-	-263 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					29
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	5	1	70	2	Y	5					34
							6	9									
04	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	3	1	55	2	Y	2					36
							2	9									
05	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	3	1	49	2	Y	1	31	1			6
							1	9									
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	3	1	44	2	Y	3					9
							3	9									
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	4	1	49	2	Y	2					11
							2	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
02	588	N	544	-0-	-44 B	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					6
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	37	1	569	2	Y	1					7
							1	9									
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					7
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	37	1	614	2	Y	-0-					7
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	44	1	631	2	Y	-0-					7
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	46	1	645	2	Y	-0-					7

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
02	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	63	1	868	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	71	1	1099	2	Y	4					5
							4	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	63	1	1043	2	Y	1					6
							1	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	68	1	1126	2	Y	-0-					6
06	1140	N	1105	-0-	-35 B	-0-	72	1	1031	2	Y	2					8
							2	9									
07	1147	N	1049	-0-	-98 B	-0-	70	1	977	2	Y	2					10
							2	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	84	1	1162	2	Y	19					40
							21	9									
03	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-	85	1	1314	2	Y	19					59
							21	9									
04	1350	N	1329	-0-	-21 B	-0-	76	1	1252	2	Y	1					60
							1	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	79	1	1322	2	Y	1					61
							1	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	Y	33	81	1			13
							36	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	94	1	1321	2	Y	15					28
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	57	1	780	2	Y	15					79
							17	9									
03	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	54	1	832	2	Y	4					83
							4	9									
04	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	52	1	853	2	Y	-0-					83
05	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	51	1	852	2	Y	-0-					83
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	58	1	821	2	Y	-0-					83
07	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	55	1	770	2	Y	20					103
							22	9									

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
02	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	39	1	653	2	Y	-0-					99
03	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	39	1	635	2	Y	6	6	8			99
							7	9									
04	720	N	505	-0-	-215 B	-0-	27	1	475	2	Y	3					102
							3	9									
05	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					102
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	60	1	891	2	Y	13	75	1			40
							14	9									
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	50	1	935	2	Y	5	1	8			44
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		10	-0-	10 B	10	10	1			Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					14
07	T. A.		11	-0-	11 B	21	1	1	10	2	Y	-0-	6	1			8

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1141	-0-	-35 B	-0-	77	1	1063	2	N	1					44
							1	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					44
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	76	1	1255	2	N	-0-					44
05	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	76	1	1272	2	N	2					46
							2	9									
*06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	87	1	1232	2	N	1					47
							1	9									
*07	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	90	1	1268	2	N	1	1	8			47
							1	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	139	1	1907	2	N	10					152
							11	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	138	1	2124	2	N	17					169
							19	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	124	1	2042	2	N	3					172
							3	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	139	1	2315	2	N	15					187
							17	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	143	1	2032	2	N	9	170	1			26
							10	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	115	1	1610	2	N	9					35
							10	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	67	1			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	48	1	656	2	Y	1					42
							1	9									
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	48	1	745	2	Y	6					48
							7	9									
04	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					48
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	50	1	838	2	Y	-0-					48
06	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	60	1	851	2	Y	-0-					48
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	61	1	858	2	Y	4					52
							4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	61	1	844	2	Y	5	58	1			7
							6	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	84	1	1298	2	Y	34					41
							37	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	65	1	1072	2	Y	4					45
							4	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	61	1	1023	2	Y	6					51
							7	9									
06	1380	N	1027	-0-	-353 B	-0-	66	1	943	2	Y	16					67
							18	9									
07	1178	N	1021	-0-	-157 B	-0-	67	1	935	2	Y	17					84
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	54	1	742	2	N	17			124
							19	9							
03	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	51	1	791	2	N	10			134
							11	9							
04	840	N	648	-0-	-192 B	-0-	37	1	605	2	N	5			139
							6	9							
05	899	N	483	-0-	-416 B	-0-	27	1	449	2	N	6			145
							7	9							
06	840	N	753	-0-	-87 B	-0-	49	1	693	2	N	10			155
							11	9							
07	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	43	1	605	2	N	9			164
							10	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	26	1	361	2	Y	-0-			7
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	27	1	420	2	Y	-0-			7
04	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	25	1	415	2	Y	-0-			7
05	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	24	1	401	2	Y	-0-			7
06	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	23	1	328	2	Y	-0-			7
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	33	1	461	2	Y	-0-			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
04	T. A.		10	-0-	10 B	10	1	1	9	2	Y	-0-			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			6
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			6
07	20	X	10	-0-	-10 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			6

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	28	1	386	2	N	-0-			82
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	31	1	471	2	N	-0-			82
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	31	1	511	2	N	-0-			82
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	31	1	524	2	N	-0-			82
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	33	1	474	2	N	-0-			82
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	37	1	519	2	N	1	1	8	82
							1	9							

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
02	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	77	1	1059	2	Y	6	60	1			8
							7	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	67	1	1029	2	Y	28					36
							31	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	67	1	1106	2	Y	3					39
							3	9									
05	1271	N	1067	-0-	-204 B	-0-	60	1	1001	2	Y	5					44
							6	9									
06	1080	N	940	-0-	-140 B	-0-	61	1	864	2	Y	14					58
							15	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	81	1	1134	2	Y	14					72
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	69	1	955	2	Y	2					19
							2	9									
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	61	1	937	2	Y	1					20
							1	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	103	1	1700	2	Y	1	16	1			5
							1	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	132	1	2199	2	Y	2					7
							2	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	129	1	1832	2	Y	2					9
							2	9									
07	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	139	1	1946	2	Y	2					11
							2	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		10	-0-	10 B	10	10	1			Y	-0-					12
04	T. A.		19	-0-	19 B	29	1	1	18	2	Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					12
07	45	X	16	-0-	-29 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					12

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	60	1	824	2	Y	15					78
							17	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	60	1	930	2	Y	19					97
							21	9									
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	56	1	929	2	Y	3					100
							3	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	57	1	946	2	Y	15					115
							17	9									
06	990	N	761	-0-	-229 B	-0-	48	1	689	2	Y	22	94	1			43
							24	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	74	1	1033	2	Y	14					57
							15	9									

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
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	77	1	1061	2	Y	3					30
							3	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	78	1	1204	2	Y	5					35
							6	9									
04	1290	N	1186	-0-	-104 B	-0-	67	1	1113	2	Y	5					40
							6	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	71	1	1189	2	Y	11	37	1			14
							12	9									
06	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	82	1	1163	2	Y	13					27
							14	9									
07	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	81	1	1137	2	Y	10					37
							11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	672	N	469	-0-	-203 B	-0-	32	1	437	2	Y	-0-					19
03	899	N	480	-0-	-419 B	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					19
04	570	N	512	-0-	-58 B	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					19
05	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	57	1	953	2	Y	-0-					19
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	50	1	706	2	Y	2					21
							2	9									
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	58	1	810	2	Y	1					22
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

02	84	N	7	-0-	-77 B	-0-	7	2			N	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					22
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	6	1	99	2	N	-0-					22
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	8	1	117	2	N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	907	-0-	-73	B	-0-	61	1	833	2	N	12					77
								13	9									
03	1116	N	1101	-0-	-15	B	-0-	67	1	1027	2	N	6					83
								7	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1256	2	N	5					88
								6	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1251	2	N	-0-					88
06	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1163	2	N	15					103
								17	9									
07	1302	N	1130	-0-	-172	B	-0-	75	1	1051	2	N	4					107
								4	9									

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
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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1243	2	Y	15					66
								17	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1629	2	Y	8					74
								9	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1938	2	Y	6					80
								7	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1661	2	Y	6	71	1			15
								7	9									
06	1680	N	1532	-0-	-148	B	-0-	100	1	1425	2	Y	6					21
								7	9									
07	2015	N	1454	-0-	-561	B	-0-	96	1	1351	2	Y	6					27
								7	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					27
03	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	19	1	294	2	Y	2					29
								2	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	19	1	311	2	Y	1					30
								1	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	22	1	359	2	Y	4					34
								4	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	30	1	423	2	Y	3					37
								3	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	29	1	405	2	Y	3	34	1			6
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

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
02	644	N	515	-0-	-129 B	-0-	35	1 9	479	2	Y	1					43
03	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	46	1 6 9	712	2	Y	5					48
04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	43	1 7 9	707	2	Y	6					54
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	40	1 4 9	674	2	Y	4	46	1			12
06	750	N	693	-0-	-57 B	-0-	45	1 12 9	636	2	Y	11					23
07	775	N	667	-0-	-108 B	-0-	44	1 8 9	615	2	Y	7					30

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

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
02	1316	N	1235	-0-	-81 B	-0-	83	1 8 9	1144	2	Y	7	77	1			14
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	83	1 8 9	1274	2	Y	7					21
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	74	1 2 9	1219	2	Y	2					23
05	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	76	1 15 9	1264	2	Y	14					37
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	86	1 17 9	1221	2	Y	15					52
07	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	87	1 10 9	1215	2	Y	9					61

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

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
02	560	N	545	-0-	-15 B	-0-	37	1 2 9	506	2	Y	2					24
03	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	35	1 6 9	547	2	Y	5					29
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	36	1 3 9	596	2	Y	3					32
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	36	1 10 9	596	2	Y	9	30	1			11
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	40	1 12 9	575	2	Y	11					22
07	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	41	1 9 9	574	2	Y	8					30

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

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
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	35	1 1 9	476	2	N	1					87
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	36	1 7 9	548	2	N	6					93
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	35	1	577	2	N	-0-					93
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	36	1 4 9	594	2	N	4					97
06	570	N	445	-0-	-125 B	-0-	29	1 6 9	410	2	N	5					102
07	620	N	517	-0-	-103 B	-0-	34	1 1 9	482	2	N	1	83	1			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	979	-0-	-29 B	-0-	65	1	901	2	Y	12					54
							13	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	69	1	1065	2	Y	18	47	1			25
							20	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	64	1	1062	2	Y	5					30
							6	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	62	1	1035	2	Y	9					39
							10	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	75	1	1065	2	Y	23	51	1			11
							25	9									
07	1178	N	1161	-0-	-17 B	-0-	76	1	1072	2	Y	12					23
							13	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	80	1	1094	2	Y	-0-					15
03	1178	N	1064	-0-	-114 B	-0-	65	1	999	2	Y	-0-					15
04	1230	N	400	-0-	-830 B	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					15
05	1302	N	299	-0-	-1003 B	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					15
06	1020	N	225	-0-	-795 B	-0-	14	1	202	2	Y	8					23
							9	9									
07	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					23

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	51	1	708	2	Y	2					29
							2	9									
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	53	1	819	2	Y	6					35
							7	9									
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	50	1	830	2	Y	4					39
							4	9									
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	52	1	862	2	Y	11	37	1			13
							12	9									
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	61	1	863	2	Y	13					26
							14	9									
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	60	1	835	2	Y	10					36
							11	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					28
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	36	1	551	2	Y	3					31
							3	9									
04	390	N	312	-0-	-78 B	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					31
05	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					31
06	390	N	197	-0-	-193 B	-0-	13	1	183	2	Y	1					32
							1	9									
07	310	N	149	-0-	-161 B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					32

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	1	1	14	2	Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-					5
07	15	X	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1932	N	1763	-0-	-169 B	-0-	119	1	1644	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158 B	-0-	113	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	146	1	2421	2	Y	20					20
							22	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	121	1	2018	2	Y	12					32
							13	9									
06	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	130	1	1845	2	Y	8					40
							9	9									
07	2542	N	2069	-0-	-473 B	-0-	137	1	1920	2	Y	11					51
							12	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	650	-0-	-274 B	-0-	44	1	606	2	Y	-0-					37
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	59	1	903	2	Y	-0-					37
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	64	1	1066	2	Y	2					39
							2	9									
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	42	1	698	2	Y	2					41
							2	9									
06	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	57	1	812	2	Y	4					45
							4	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	79	1	1113	2	Y	3					48
							3	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1148	N	1086	-0-	-62 B	-0-	73	1	1003	2	Y	9					78
							10	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	68	1	1042	2	Y	5	47	1			36
							6	9									
04	1230	N	1058	-0-	-172 B	-0-	60	1	994	2	Y	4					40
							4	9									
05	1209	N	1043	-0-	-166 B	-0-	59	1	981	2	Y	3					43
							3	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	76	1	1087	2	Y	4					47
							4	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	102	1	1433	2	Y	5					52
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	23	1	319	2	Y	1					14
							1	9									
03	465	N	110	-0-	-355 B	-0-	7	1	101	2	Y	2					16
							2	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					16
05	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	2			Y	-0-					16
06	120	N	13	-0-	-107 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1040	-0-	-24	B	-0-	70	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1237	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1225	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1147	N	773	-0-	-374	B	-0-	44	1	728	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2524	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2111	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	665	-0-	-63	B	-0-	44	1	612	2	N	8	160	1			22
								9	9									
03	868	N	826	-0-	-42	B	-0-	50	1	776	2	N	-0-					22
04	840	N	721	-0-	-119	B	-0-	40	1	669	2	N	11					33
								12	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	47	1	789	2	N	5					38
								6	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	56	1	801	2	N	4					42
								4	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	59	1	826	2	N	1	1	8			42
								1	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	50	1	684	2	Y	1	1	8			96
								1	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	53	1	812	2	Y	14					110
								15	9									
04	780	N	763	-0-	-17	B	-0-	43	1	717	2	Y	3					113
								3	9									
05	806	N	351	-0-	-455	B	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					113
06	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	69	1	976	2	Y	13					126
								14	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	60	1	841	2	Y	6	1	8			131
								7	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	112	1	1541	2	Y	23	47	1			28
							25	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	109	1	1680	2	Y	20					48
							22	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	97	1	1609	2	Y	10					58
							11	9									
05	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	93	1	1560	2	Y	16					74
							18	9									
06	1740	N	1644	-0-	-96 B	-0-	107	1	1529	2	Y	7	56	1			25
							8	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	118	1	1661	2	Y	12	1	8			36
							13	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	998	-0-	-794 B	-0-	68	1	930	2	Y	-0-					16
03	2077	N	1358	-0-	-719 B	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-					16
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	113	1	1874	2	Y	8					24
							9	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	98	1	1642	2	Y	1					25
							1	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-					25
07	2077	N	1718	-0-	-359 B	-0-	114	1	1602	2	Y	2					27
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	82	-0-	-730 B	-0-	6	1	76	2	N	-0-					100
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	269	2	N	3					103
							3	9									
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	35	1	584	2	N	2					105
							2	9									
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	24	1	401	2	N	5					110
							6	9									
06	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	16	1	223	2	N	2					112
							2	9									
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	52	1	731	2	N	1	1	8			112
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		10	-0-	10 B	10	10	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9 B	19	5	2	4	9	Y	4					4
*05	19	X	-0-	-0-	-19 B	-0-					Y	6					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1176	N	990	-0-	-186 B	-0-	67	1	916	2	Y	6					46
							7	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	67	1	1039	2	Y	9					55
							10	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	69	1	1139	2	Y	5					60
							6	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	66	1	1101	2	Y	5					65
							6	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	80	1	1142	2	Y	15					80
							17	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	82	1	1150	2	Y	22					102
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10 B	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					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
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	51	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	48	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	51	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	59	1	826	2	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
02	1092	N	729	-0-	-363 B	-0-	49	1	679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	862	-0-	-378 B	-0-	52	1	808	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	77	1	1267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	55	1	923	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	408	-0-	-432 B	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	880	-0-	-515 B	-0-	59	1	821	2	Y	-0-					-0-

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
02	1456	N	1434	-0-	-22 B	-0-	97	1	1334	2	Y	3					36
							3	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	103	1	1590	2	Y	2					38
							2	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	86	1	1419	2	Y	3	31	1	1	8	9
							3	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	114	1	1894	2	Y	4					13
							4	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	125	1	1779	2	Y	4					17
							4	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	113	1	1590	2	Y	5	1	8			21
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1661	-0-	-215	B	-0-	112	1 2 9	1547	2	Y	2					20
03	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	108	1 1 9	1665	2	Y	1					21
04	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	104	1 2 9	1717	2	Y	2	18	1			5
05	1829	N	1790	-0-	-39	B	-0-	101	1 3 9	1686	2	Y	3					8
06	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	121	1 3 9	1726	2	Y	3					11
07	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	165	1 2 9	2312	2	Y	2					13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	251	-0-	-1653	B	-0-	17	1 3 9	231	2	Y	3					43
03	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	109	1 2 9	1683	2	Y	2					45
04	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	111	1 4 9	1843	2	Y	4	37	1	1	8	11
05	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	109	1 6 9	1825	2	Y	5					16
06	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	116	1 6 9	1651	2	Y	5					21
07	2015	N	1869	-0-	-146	B	-0-	124	1 7 9	1738	2	Y	6	1	8			26

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	85	1 23 9	1163	2	Y	21					44
03	1488	N	1322	-0-	-166	B	-0-	79	1 23 9	1220	2	Y	21					65
04	1320	N	1129	-0-	-191	B	-0-	64	1	1065	2	Y	-0-					65
05	1395	N	1374	-0-	-21	B	-0-	78	1 2 9	1294	2	Y	2					67
06	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	89	1 40 9	1261	2	Y	36	89	1			14
07	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	87	1 19 9	1215	2	Y	17					31

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	735	-0-	-105	B	-0-	50	1	685	2	Y	-0-					75
03	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	57	1 13 9	876	2	Y	12	68	1			19
04	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	52	1 3 9	858	2	Y	3					22
05	806	N	802	-0-	-4	B	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					22
06	930	N	870	-0-	-60	B	-0-	57	1 4 9	809	2	Y	4					26
07	930	N	850	-0-	-80	B	-0-	55	1 17 9	778	2	Y	15					41

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

02	560	N	558	-0-	-2 B	-0-	38	1	520	2	N	-0-					38
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	38	1	591	2	N	9					47
							10	9									
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	35	1	575	2	N	-0-					47
05	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	30	1	508	2	N	10					57
							11	9									
06	600	N	423	-0-	-177 B	-0-	28	1	394	2	N	1					58
							1	9									
07	620	N	436	-0-	-184 B	-0-	29	1	405	2	N	2					60
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	50	1	694	2	Y	1					28
							1	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	61	1	944	2	Y	18					46
							20	9									
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	57	1	941	2	Y	-0-					46
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	57	1	952	2	Y	-0-					46
06	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	62	1	881	2	Y	-0-					46
07	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	73	1	1020	2	Y	6					52
							7	9									

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. 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
02	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	71	1	972	2	Y	8					58
									9	9									
03	1176	N	1176	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1098	2	Y	6					64
									7	9									
04	1143	N	1143	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1072	2	Y	5	51	1			18
									6	9									
05	1178	N	1146	-0-		-32	B	-0-	65	1	1081	2	Y	-0-					18
06	1140	N	1106	-0-		-34	B	-0-	73	1	1033	2	Y	-0-					18
07	1178	N	1144	-0-		-34	B	-0-	75	1	1047	2	Y	20					38
									22	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

02	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-	34	1	470	2	Y	7					43
									8	9									
03	539	N	539	-0-		-0-	B	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					43
04	586	N	586	-0-		-0-	B	-0-	33	1	549	2	Y	4	38	1			9
									4	9									
05	586	N	586	-0-		-0-	B	-0-	33	1	550	2	Y	3					12
									3	9									
06	559	N	559	-0-		-0-	B	-0-	36	1	520	2	Y	3					15
									3	9									
07	620	N	566	-0-		-54	B	-0-	37	1	523	2	Y	5					20
									6	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

02	1848	N	1762	-0-		-86	B	-0-	119	1	1633	2	Y	9					47
									10	9									
03	1891	N	1885	-0-		-6	B	-0-	114	1	1754	2	Y	15					62
									17	9									
04	1800	N	1800	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1688	2	Y	9	55	1			16
									10	9									
05	1953	N	1805	-0-		-148	B	-0-	101	1	1693	2	Y	10					26
									11	9									
06	1830	N	1786	-0-		-44	B	-0-	117	1	1660	2	Y	8					34
									9	9									
07	1860	N	1775	-0-		-85	B	-0-	118	1	1650	2	Y	6					40
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

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
02	2072	N	1456	-0-	-616 B	-0-	97	1	1334	2	Y	23	63	1	1	8	29
							25	9									
03	2201	N	1379	-0-	-822 B	-0-	83	1	1276	2	Y	18					47
							20	9									
04	2100	N	1632	-0-	-468 B	-0-	92	1	1529	2	Y	10					57
							11	9									
05	1612	N	1503	-0-	-109 B	-0-	84	1	1398	2	Y	19					76
							21	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	93	1	1325	2	Y	8	58	1			26
							9	9									
07	1674	N	1673	-0-	-1 B	-0-	111	1	1550	2	Y	11	1	8			36
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

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
02	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	70	1	969	2	Y	23	57	1			30
							25	9									
03	1271	N	972	-0-	-299 B	-0-	58	1	891	2	Y	21					51
							23	9									
04	1140	N	1128	-0-	-12 B	-0-	64	1	1053	2	Y	10					61
							11	9									
05	1178	N	1120	-0-	-58 B	-0-	62	1	1035	2	Y	21					82
							23	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	68	1	972	2	Y	9	63	1			28
							10	9									
07	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	71	1	1001	2	Y	12	1	8			39
							13	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

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
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	87	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1284	-0-	-359 B	-0-	78	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	83	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	82	1	1371	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1046	-0-	-184 B	-0-	69	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1150	-0-	-338 B	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10 B	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	896	N	873	-0-	-23	B	-0-	58	1	804	2	N	10					77
								11	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	59	1	913	2	N	8					85
								9	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	53	1	884	2	N	-0-					85
05	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	55	1	918	2	N	2					87
								2	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	63	1	896	2	N	25					112
								28	9									
07	961	N	945	-0-	-16	B	-0-	63	1	880	2	N	2					114
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

02	T. A.		10	-0-	10	B	10	10	1			Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	14	-0-	14	B	24	1	1	13	2	Y	-0-					53

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

02	1680	X	1609	-0-	-71	B	-0-	109	1	1496	2	Y	4	1	8			40
								4	9									
03	1860	X	1686	-0-	-174	B	-0-	102	1	1572	2	Y	11					51
								12	9									
04	1800	N	1467	-0-	-333	B	-0-	83	1	1380	2	Y	4	1	8			54
								4	9									
05	1767	N	1060	-0-	-707	B	-0-	60	1	997	2	Y	3					57
								3	9									
06	1620	N	418	-0-	-1202	B	-0-	27	1	387	2	Y	4					61
								4	9									
07	1519	N	457	-0-	-1062	B	-0-	30	1	423	2	Y	4					65
								4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					21
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	30	1	462	2	Y	4					25
								4	9									
04	570	N	485	-0-	-85	B	-0-	27	1	455	2	Y	3					28
								3	9									
05	558	N	505	-0-	-53	B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					28
06	480	N	476	-0-	-4	B	-0-	31	1	442	2	Y	3	27	1			4
								3	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	35	1	489	2	Y	2					6
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1022	2	Y	3					33
								3	9									
03	1209	N	1144	-0-	-65	B	-0-	70	1	1073	2	Y	1					34
								1	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1076	2	Y	-0-					34
05	1209	N	960	-0-	-249	B	-0-	54	1	903	2	Y	3					37
								3	9									
06	1110	N	973	-0-	-137	B	-0-	64	1	909	2	Y	-0-					37
07	1178	N	1099	-0-	-79	B	-0-	73	1	1020	2	Y	5					42
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		10	-0-	10	B	-161	10	1			Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-161					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-161					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-161					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-161					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		12	-0-	12	B	-149	1	1	11	2	Y	-0-					10

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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
02	1764	N	1510	-0-	-254	B	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					30
03	1767	N	1392	-0-	-375	B	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-					30
04	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1630	2	Y	-0-					30
05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1637	2	Y	-0-					30
06	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1556	2	Y	-0-					30
07	1798	N	1545	-0-	-253	B	-0-	103	1	1442	2	Y	-0-					30

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
02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	61	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	B	-0-	59	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	51	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	B	-0-	53	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	B	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	B	-0-	58	1	817	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	952	N	931	-0-	-21 B	-0-	63	1	868	2	Y	-0-					14
03	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-					14
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	61	1	1003	2	Y	5					19
							6	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	60	1	997	2	Y	1					20
							1	9									
06	1050	N	559	-0-	-491 B	-0-	37	1	522	2	Y	-0-					20
07	1116	N	214	-0-	-902 B	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					20

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
02	1036	N	460	-0-	-576 B	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					42
03	1085	N	729	-0-	-356 B	-0-	44	1	685	2	Y	-0-					42
04	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	52	1	858	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	74	1	1239	2	Y	4					49
							4	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	82	1	1165	2	Y	3					52
							3	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	82	1	1146	2	Y	4	1	8			55
							4	9									

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
02	1680	N	1420	-0-	-260 B	-0-	96	1	1324	2	Y	-0-					15
03	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	101	1	1560	2	Y	-0-					15
04	1740	N	1389	-0-	-351 B	-0-	79	1	1310	2	Y	-0-					15
05	1581	N	1372	-0-	-209 B	-0-	78	1	1294	2	Y	-0-					15
06	1620	N	1287	-0-	-333 B	-0-	84	1	1203	2	Y	-0-					15
07	1426	N	1172	-0-	-254 B	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					15

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	23	1	312	2	N	5					85
							6	9									
03	651	N	407	-0-	-244 B	-0-	25	1	382	2	N	-0-					85
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	46	1	761	2	N	5					90
							6	9									
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	48	1	806	2	N	8					98
							9	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	88	1	1251	2	N	12					110
							13	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	86	1	1202	2	N	15	1	8			124
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

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
02	1484	N	740	-0-	-744	B	-0-	50	1	688	2	Y	2					25
								2	9									
03	1519	N	312	-0-	-1207	B	-0-	19	1	290	2	Y	3					28
								3	9									
04	1050	N	748	-0-	-302	B	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					28
05	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1135	2	Y	2					30
								2	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	67	1	952	2	Y	1					31
								1	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	54	1	755	2	Y	1					32
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1404	2	N	5					139
								6	9									
03	1612	N	1139	-0-	-473	B	-0-	69	1	1069	2	N	1					140
								1	9									
04	1470	N	1114	-0-	-356	B	-0-	63	1	1049	2	N	2					142
								2	9									
05	1612	N	1214	-0-	-398	B	-0-	69	1	1143	2	N	2					144
								2	9									
06	1110	N	988	-0-	-122	B	-0-	65	1	923	2	N	-0-					144
07	1147	N	949	-0-	-198	B	-0-	63	1	879	2	N	6					150
								7	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1820	N	1723	-0-	-97	B	-0-	116	1	1597	2	Y	9					51
								10	9									
03	2015	N	1839	-0-	-176	B	-0-	111	1	1719	2	Y	8					59
								9	9									
04	1830	N	1380	-0-	-450	B	-0-	78	1	1296	2	Y	5	53	1			11
								6	9									
05	1922	N	1594	-0-	-328	B	-0-	90	1	1498	2	Y	5					16
								6	9									
06	1770	N	1334	-0-	-436	B	-0-	87	1	1241	2	Y	5					21
								6	9									
07	1426	N	370	-0-	-1056	B	-0-	25	1	344	2	Y	1					22
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1283	2	Y	4	46	1			11
								4	9									
03	1581	N	1521	-0-	-60	B	-0-	92	1	1426	2	Y	3					14
								3	9									
04	1410	N	861	-0-	-549	B	-0-	49	1	810	2	Y	2					16
								2	9									
05	1519	N	1312	-0-	-207	B	-0-	74	1	1235	2	Y	3					19
								3	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1471	2	Y	2					21
								2	9									
07	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	59	1	821	2	Y	2					23
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	58	1	805	2	Y	11					45
							12	9									
03	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	57	1	876	2	Y	11					56
							12	9									
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	53	1	871	2	Y	4					60
							4	9									
05	961	N	857	-0-	-104 B	-0-	48	1	799	2	Y	9					69
							10	9									
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	58	1	827	2	Y	15	73	1			11
							17	9									
07	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	61	1	854	2	Y	6					17
							7	9									

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
02	308	N	208	-0-	-100 B	-0-	14	1	193	2	Y	1					36
							1	9									
03	899	N	502	-0-	-397 B	-0-	30	1	470	2	Y	2					38
							2	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	64	1	1050	2	Y	-0-					38
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	65	1	1082	2	Y	3	26	1			15
							3	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	71	1	1007	2	Y	10					25
							11	9									
07	899	N	730	-0-	-169 B	-0-	48	1	678	2	Y	4					29
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	25	1	339	2	Y	5					14
							6	9									
03	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	22	1	336	2	Y	2					16
							2	9									
04	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					16
05	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	20	1	338	2	Y	1					17
							1	9									
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	23	1	329	2	Y	4					21
							4	9									
07	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	24	1	336	2	Y	2					23
							2	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	90	1 2 9	1234	2	Y	2	29	1			6
03	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	93	1 2 9	1434	2	Y	2					8
04	1590	N	1382	-0-	-208	B	-0-	79	1 1 9	1302	2	Y	1					9
05	1457	N	1210	-0-	-247	B	-0-	68	1 1 9	1141	2	Y	1					10
06	1470	N	430	-0-	-1040	B	-0-	28	1 1 9	401	2	Y	1					11
07	1426	N	456	-0-	-970	B	-0-	30	1 1 9	425	2	Y	1					12

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1138	-0-	-150	B	-0-	76	1 14 9	1048	2	Y	13					62
03	1395	N	1230	-0-	-165	B	-0-	74	1 22 9	1134	2	Y	20	54	1			28
04	1200	N	1068	-0-	-132	B	-0-	61	1 6 9	1001	2	Y	5					33
05	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	94	1 10 9	1575	2	Y	9					42
06	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	97	1 30 9	1380	2	Y	27	56	1			13
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-					13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	795	-0-	-773	B	-0-	54	1 2 9	739	2	Y	2	28	1			6
03	1550	N	1189	-0-	-361	B	-0-	72	1 2 9	1115	2	Y	2					8
04	1230	N	1018	-0-	-212	B	-0-	58	1 1 9	959	2	Y	1					9
05	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	57	1 1 9	948	2	Y	1					10
06	1140	N	1019	-0-	-121	B	-0-	67	1 2 9	950	2	Y	2					12
07	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	100	1 1 9	1397	2	Y	1					13

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	662	-0-	-262	B	-0-	45	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	853	-0-	-139	B	-0-	52	1 2 9	799	2	Y	2	2	8			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	62	1 1 9	1026	2	Y	1	1	8			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	55	1 1 9	915	2	Y	1	1	8			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	59	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	918	-0-	-198	B	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	560	-0-	-448	B	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	347	-0-	-707	B	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	51	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	B	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

02	2128	X	2000	-0-	-128	B	-0-	135	1	1858	2	Y	6					83
								7	9									
03	2341	X	2341	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2193	2	Y	5					88
								6	9									
04	2340	X	2295	-0-	-45	B	-0-	131	1	2161	2	Y	3	76	1			15
								3	9									
05	2758	X	2758	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2595	2	Y	6					21
								7	9									
06	2434	X	2434	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2269	2	Y	5					26
								6	9									
07	2387	X	2072	-0-	-315	B	-0-	138	1	1931	2	Y	3					29
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

02	1652	N	1586	-0-	-66	B	-0-	106	1	1459	2	Y	19					52
								21	9									
03	1829	N	1678	-0-	-151	B	-0-	101	1	1559	2	Y	16					68
								18	9									
04	1740	N	1628	-0-	-112	B	-0-	93	1	1535	2	Y	-0-					68
05	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1757	2	Y	52					120
								57	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1683	2	Y	33	84	1			69
								36	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1705	2	Y	10					79
								11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

02	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	69	1	954	2	Y	14					58
								15	9									
03	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	68	1	1050	2	Y	13					71
								14	9									
04	1050	N	1027	-0-	-23	B	-0-	58	1	962	2	Y	6					77
								7	9									
05	1147	N	1054	-0-	-93	B	-0-	59	1	982	2	Y	12					89
								13	9									
06	1110	N	1102	-0-	-8	B	-0-	71	1	1010	2	Y	19	94	1			14
								21	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	71	1	998	2	Y	8					22
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	728	N	720	-0-	-8 B	-0-	49	1	671	2	Y	-0-					70
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	69	1	1062	2	Y	-0-					70
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	74	1	1230	2	Y	2					72
							2	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	58	1	968	2	Y	13	62	1			23
							14	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	93	1	1323	2	Y	6					29
							7	9									
07	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	84	1	1180	2	Y	4	1	8			32
							4	9									

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
02	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	76	1	1043	2	Y	-0-					39
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	79	1	1220	2	Y	2					41
							2	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	71	1	1170	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
05	1240	N	1221	-0-	-19 B	-0-	69	1	1151	2	Y	1	28	1			14
							1	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	84	1	1202	2	Y	4					18
							4	9									
07	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	82	1	1148	2	Y	3	1	8			20
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	91	1	1247	2	Y	-0-					13
03	1767	N	1222	-0-	-545 B	-0-	74	1	1148	2	Y	-0-					13
04	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	146	1	2415	2	Y	-0-					13
05	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	131	1	2189	2	Y	-0-					13
06	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	116	1	1653	2	Y	-0-					13
07	2542	N	193	-0-	-2349 B	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	382	-0-	-738 B	-0-	26	1	353	2	Y	3					43
							3	9									
03	837	N	432	-0-	-405 B	-0-	26	1	405	2	Y	1					44
							1	9									
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	45	1	752	2	Y	4	37	1	1	8	10
							4	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	64	1	1076	2	Y	5					15
							6	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	114	1	1624	2	Y	4					19
							4	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	120	1	1689	2	Y	6	1	8			24
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

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
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	40	1 2 9	546	2	Y	2					42
03	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	39	1 4 9	602	2	Y	4					46
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	36	1 7 9	602	2	Y	6					52
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	37	1 3 9	618	2	Y	3	44	1			11
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	42	1 12 9	593	2	Y	11					22
07	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	42	1 7 9	595	2	Y	6					28

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

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
02	896	N	271	-0-	-625 B	-0-	18	1 3 9	250	2	Y	3					28
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					28
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	63	1 2 9	1040	2	Y	2	24	1			6
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	70	1 3 9	1171	2	Y	3					9
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	57	1 1 9	814	2	Y	1					10
07	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	77	1 4 9	1085	2	Y	4					14

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

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
02	840	N	793	-0-	-47 B	-0-	53	1 6 9	734	2	Y	5					38
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	54	1	829	2	Y	-0-					38
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	53	1 2 9	868	2	Y	2	33	1			7
05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	54	1 3 9	901	2	Y	3					10
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	56	1 2 9	798	2	Y	2					12
07	961	N	851	-0-	-110 B	-0-	56	1 4 9	791	2	Y	4					16

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

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
02	1456	N	1400	-0-	-56 B	-0-	95	1	1305	2	Y	-0-					14
03	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					14
04	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	95	1	1567	2	Y	-0-					14
05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	88	1	1462	2	Y	-0-					14
06	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	99	1	1405	2	Y	-0-					14
07	1705	N	1513	-0-	-192 B	-0-	101	1	1412	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	454	-0-	-50 B	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	416	-0-	-359 B	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	247	-0-	-293 B	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	227	-0-	-163 B	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	74	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	59	1	912	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	53	1	883	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1209	N	923	-0-	-286 B	-0-	52	1	870	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	64	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	75	1	1058	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	53	1	722	2	Y	18					60
							20	9									
03	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					60
04	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	44	1	727	2	Y	18					78
							20	9									
05	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	47	1	777	2	Y	14					92
							15	9									
06	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	55	1	784	2	Y	8					100
							9	9									
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	56	1	789	2	Y	8					108
							9	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1284	-0-	-396 B	-0-	86	1	1189	2	Y	8					54
							9	9									
03	1736	N	1498	-0-	-238 B	-0-	91	1	1407	2	Y	-0-					54
04	1590	N	1568	-0-	-22 B	-0-	89	1	1475	2	Y	4	47	1			11
							4	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	87	1	1454	2	Y	5					16
							6	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	105	1	1488	2	Y	3					19
							3	9									
07	1612	N	1437	-0-	-175 B	-0-	95	1	1335	2	Y	6					25
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	89	1	1229	2	N	10					80
							11	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	88	1	1361	2	N	35					115
							39	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	92	1	1516	2	N	20					135
							22	9									
05	1364	N	1192	-0-	-172 B	-0-	67	1	1113	2	N	11					146
							12	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	N	16					162
							18	9									
07	1364	N	1362	-0-	-2 B	-0-	90	1	1258	2	N	13					175
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-		156	1	2145	2	Y	12					51
									13	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-		133	1	2058	2	Y	20	44	1			27
									22	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1586	2	Y	6					33
									7	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1555	2	Y	10					43
									11	9									
06	1530	N	1508	-0-	-22	B	-0-		97	1	1381	2	Y	27	57	1			13
									30	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1468	2	Y	13					26
									14	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-		54	1	737	2	Y	5					38
									6	9									
03	899	N	872	-0-	-27	B	-0-		53	1	816	2	Y	3					41
									3	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-		51	1	848	2	Y	7					48
									8	9									
05	868	N	859	-0-	-9	B	-0-		48	1	805	2	Y	5					53
									6	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-		60	1	855	2	Y	6					59
									7	9									
07	930	N	893	-0-	-37	B	-0-		59	1	831	2	Y	3					62
									3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1248	-0-	-68	B	-0-		84	1	1154	2	Y	9					30
									10	9									
03	1426	N	1368	-0-	-58	B	-0-		83	1	1278	2	Y	6					36
									7	9									
04	1350	N	1216	-0-	-134	B	-0-		69	1	1143	2	Y	4					40
									4	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1424	2	Y	5					45
									6	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1315	2	Y	6					51
									7	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1247	2	Y	5	1	8			55
									6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-		41	1	564	2	Y	5					31
									6	9									
03	744	N	703	-0-	-41	B	-0-		43	1	658	2	Y	2					33
									2	9									
04	720	N	674	-0-	-46	B	-0-		38	1	636	2	Y	-0-					33
05	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-		42	1	706	2	Y	-0-					33
06	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-		48	1	686	2	Y	19					52
									21	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-		48	1	680	2	Y	5					57
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1919	-0-		-265	B	-0-	129	1	1781	2	Y	8					44
									9	9									
03	2325	X	1754	-0-		-571	B	-0-	106	1	1640	2	Y	7					51
									8	9									
04	2250	X	2222	-0-		-28	B	-0-	126	1	2090	2	Y	5	46	1			10
									6	9									
05	2207	X	2207	-0-		-0-	B	-0-	124	1	2077	2	Y	5					15
									6	9									
06	2283	X	2283	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2129	2	Y	4					19
									4	9									
07	2294	X	708	-0-		-1586	B	-0-	47	1	660	2	Y	1					20
									1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1650	-0-		-114	B	-0-	111	1	1528	2	Y	10					23
									11	9									
03	2015	N	1909	-0-		-106	B	-0-	115	1	1775	2	Y	17					40
									19	9									
04	1860	N	1849	-0-		-11	B	-0-	105	1	1740	2	Y	4					44
									4	9									
05	1873	N	1873	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1761	2	Y	5					49
									6	9									
06	1860	N	1296	-0-		-564	B	-0-	85	1	1205	2	Y	5					54
									6	9									
07	1968	N	1968	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1830	2	Y	7					61
									8	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1187	-0-		-185	B	-0-	80	1	1107	2	Y	-0-					13
03	1488	N	1311	-0-		-177	B	-0-	80	1	1231	2	Y	-0-					13
04	1639	N	1639	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-					13
05	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1475	2	Y	-0-					13
06	1451	N	1451	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1356	2	Y	-0-					13
07	1705	N	1409	-0-		-296	B	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	96	1	1325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	90	1	1394	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	84	1	1388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	N	1508	-0-	-73 B	-0-	85	1	1421	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1440	N	1425	-0-	-15 B	-0-	93	1	1331	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1424	-0-	-95 B	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					21
07		5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

02	2436	X	2062	-0-	-374 B	-0-	138	1	1901	2	Y	21					100
							23	9									
03	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	171	1	2637	2	Y	17					117
							19	9									
04	2520	X	2139	-0-	-381 B	-0-	122	1	2017	2	Y	-0-					117
05	2604	X	2596	-0-	-8 B	-0-	146	1	2429	2	Y	19					136
							21	9									
06	2730	X	2623	-0-	-107 B	-0-	170	1	2417	2	Y	33					169
							36	9									
07	2821	X	2472	-0-	-349 B	-0-	164	1	2298	2	Y	9					178
							10	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	101	1	1394	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	97	1	1494	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	1470	N	1432	-0-	-38 B	-0-	80	1	1330	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	102	1	1694	2	Y	26					33
							29	9									
06	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	100	1	1423	2	Y	21	26	1			28
							23	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	107	1	1501	2	Y	22	27	1			23
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	67	1 9	915	2	Y	1					3
03	1209	N	1040	-0-	-169	B	-0-	63	1 2 9	975	2	Y	2					5
04	1080	N	1069	-0-	-11	B	-0-	61	1 1 9	1007	2	Y	1					6
05	1085	N	1068	-0-	-17	B	-0-	60	1 1 9	1007	2	Y	1					7
06	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	70	1 1 9	992	2	Y	1	7	1			1
07	1116	N	1060	-0-	-56	B	-0-	70	1 1 9	989	2	Y	1					2

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	623	-0-	-105	B	-0-	42	1 3 9	578	2	N	3					25
03	806	N	751	-0-	-55	B	-0-	45	1 6 9	700	2	N	5					30
04	750	N	742	-0-	-8	B	-0-	42	1 8 9	692	2	N	7					37
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	42	1 3 9	701	2	N	3					40
06	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	49	1 3 9	693	2	N	3					43
07	775	N	714	-0-	-61	B	-0-	47	1 2 9	665	2	N	2					45

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1413	-0-	-1219	B	-0-	96	1 1 9	1316	2	Y	1	1	8			-0-
03	2914	X	2158	-0-	-756	B	-0-	131	1 4 9	2023	2	Y	4	4	8			-0-
04	2820	X	2316	-0-	-504	B	-0-	132	1 1 9	2183	2	Y	1	1	8			-0-
05	2852	X	1775	-0-	-1077	B	-0-	100	1 2 9	1673	2	Y	2	2	8			-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	B	-0-	168	1 1 9	2388	2	Y	1	1	8			-0-
07	2387	X	2035	-0-	-352	B	-0-	135	1	1900	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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
02	2100	X	1634	-0-	-466	B	-0-	111	1	1523	2	Y	-0-					88
03	2325	X	1665	-0-	-660	B	-0-	101	1	1564	2	Y	-0-					88
04	2070	X	1833	-0-	-237	B	-0-	104	1	1727	2	Y	2					90
								2	9									
05	2139	X	2130	-0-	-9	B	-0-	119	1	1991	2	Y	18	78	1			30
								20	9									
06	2025	X	2025	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1885	2	Y	7					37
								8	9									
07	1978	X	1978	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1841	2	Y	5	1	8			41
								6	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
02	2324	N	2103	-0-	-221	B	-0-	142	1	1955	2	Y	5	45	1			12
								6	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2116	2	Y	3					15
								3	9									
04	2280	N	1977	-0-	-303	B	-0-	113	1	1861	2	Y	3					18
								3	9									
05	2325	N	1406	-0-	-919	B	-0-	79	1	1324	2	Y	3					21
								3	9									
06	2190	N	286	-0-	-1904	B	-0-	19	1	264	2	Y	3					24
								3	9									
07	2046	N	674	-0-	-1372	B	-0-	45	1	627	2	Y	2					26
								2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					23
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

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
02	588	N	474	-0-	-114	B	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					24
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	42	1	646	2	Y	2					26
								2	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	37	1	607	2	Y	2					28
								2	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	37	1	622	2	Y	3					31
								3	9									
06	660	N	649	-0-	-11	B	-0-	42	1	604	2	Y	3					34
								3	9									
07	682	N	627	-0-	-55	B	-0-	41	1	582	2	Y	4	31	1			7
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	13 18	1 9	181	2	Y	16					37
03	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	13 6	1 9	197	2	Y	5					42
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					42
05	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					42
06	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	11 7	1 9	156	2	Y	6					48
07	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					48

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	70 8	1 9	961	2	Y	7					104
03	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	69 8	1 9	1066	2	Y	7	100	1			11
04	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	73 7	1 9	1202	2	Y	6					17
05	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	64 7	1 9	1070	2	Y	6					23
06	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	76 8	1 9	1076	2	Y	7					30
07	1333	N	1176	-0-	-157 B	-0-	78 6	1 9	1092	2	Y	5					35

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	37 2	1 9	510	2	Y	2					17
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					17
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	80 1	1 9	1329	2	Y	1					18
05	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	90 1	1 9	1503	2	Y	1					19
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	96 1	1 9	1365	2	Y	1					20
07	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	99 2	1 9	1389	2	Y	2					22

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

02	1568	N	1252	-0-	-316 B	-0-	84 7	1 9	1161	2	Y	6					64
03	1488	N	1456	-0-	-32 B	-0-	88 6	1 9	1362	2	Y	5					69
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	83 4	1 9	1366	2	Y	4					73
05	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	84 3	1 9	1408	2	Y	3					76
06	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	96	1	1373	2	Y	-0-					76
07	1488	N	1468	-0-	-20 B	-0-	97 13	1 9	1358	2	Y	12					88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	51	1	703	2	Y	2					68
								2	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					68
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	38	1	630	2	Y	5					73
								6	9									
05	837	N	753	-0-	-84	B	-0-	42	1	707	2	Y	4					77
								4	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	49	1	704	2	Y	3					80
								3	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	50	1	698	2	Y	3					83
								3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

02	952	N	43	-0-	-909	B	-0-	3	1	38	2	Y	2					31
								2	9									
03	1023	N	48	-0-	-975	B	-0-	3	1	44	2	Y	1					32
								1	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	48	1	788	2	Y	13	3	8			42
								14	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	55	1	913	2	Y	6					48
								7	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	64	1	905	2	Y	3					51
								3	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	64	1	903	2	Y	6	2	8			55
								7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

02	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	53	1	736	2	Y	9	1	8			21
								10	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	58	1	889	2	Y	5					26
								6	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	55	1	916	2	Y	14					40
								15	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	41	1	681	2	Y	8					48
								9	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	60	1	858	2	Y	6					54
								7	9									
07	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	30	1	420	2	Y	5					59
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	115	1	1585	2	Y	3					5
							3	9									
03	1922	N	1147	-0-	-775 B	-0-	69	1	1071	2	Y	6					11
							7	9									
04	1830	N	1614	-0-	-216 B	-0-	92	1	1514	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
05	1891	N	1356	-0-	-535 B	-0-	76	1	1273	2	Y	6					14
							7	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	86	1	1225	2	Y	6					20
							7	9									
07	1674	N	290	-0-	-1384 B	-0-	19	1	269	2	Y	2	17	1			5
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		10	-0-	10 B	-37	1	1	9	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		10	-0-	10 B	-27	1	1	9	2	Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-27					Y	-0-					2

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					5

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

02	952	N	950	-0-	-2 B	-0-	64	1	883	2	Y	3					48
							3	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	65	1	998	2	Y	1					49
							1	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	60	1	991	2	Y	12					61
							13	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	61	1	1023	2	Y	2					63
							2	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	70	1	992	2	Y	-0-					63
07	1085	N	1075	-0-	-10 B	-0-	71	1	1001	2	Y	3	1	8			65
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	725	-0-	-759 B	-0-	49	1	670	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
03	1271	N	1231	-0-	-40 B	-0-	74	1	1144	2	Y	12	6	8			10
							13	9									
04	1200	N	1085	-0-	-115 B	-0-	61	1	1014	2	Y	9	3	8			16
							10	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	59	1	976	2	Y	7	5	8			18
							8	9									
06	1200	N	554	-0-	-646 B	-0-	36	1	515	2	Y	3					21
							3	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	89	1	1251	2	Y	4	13	1			12
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

02	616	N	566	-0-	-50 B	-0-	38	1	526	2	Y	2					18
							2	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	73	1	1128	2	Y	2					20
							2	9									
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	40	1	666	2	Y	5					25
							6	9									
05	620	N	225	-0-	-395 B	-0-	13	1	210	2	Y	2					27
							2	9									
06	1170	N	340	-0-	-830 B	-0-	22	1	317	2	Y	1					28
							1	9									
07	744	N	397	-0-	-347 B	-0-	26	1	369	2	Y	2					30
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					10
04	T. A.	10	-0-	10 B	10		1	1	9	2	Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10						Y	-0-					10
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10						Y	-0-					10
07	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-						Y	-0-					10

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
02	1400	N	1319	-0-	-81 B	-0-	88	1	1208	2	Y	21					57
							23	9									
03	1457	N	1447	-0-	-10 B	-0-	87	1	1340	2	Y	18					75
							20	9									
04	1410	N	1377	-0-	-33 B	-0-	79	1	1298	2	Y	-0-					75
05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	82	1	1368	2	Y	58					133
							64	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	93	1	1327	2	Y	37	93	1			77
							41	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	96	1	1341	2	Y	11					88
							12	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	129	1	1769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	159	1	2459	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	96	1	1583	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1798	N	1466	-0-	-332 B	-0-	83	1	1381	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1740	N	1423	-0-	-317 B	-0-	93	1	1329	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1736	N	1374	-0-	-362 B	-0-	91	1	1283	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	612	-0-	-32 B	-0-	41	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	43	1	661	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	43	1	703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	48	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	49	1	691	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					8
*09	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					8
*10	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*03	T. A.		10	-0-	10 B	10	10	1			Y	-0-					8
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					8
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					8
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					8
*07	T. A.		12	-0-	12 B	22	1	1	11	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2	EXT	10	-0-	10	B	10	1	1	9	2	Y	-0-					4
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					4
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-					4
*07	10	X	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					4

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

*08	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	21	1	335	2	Y	6					14
								7	9									
*09	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					14
*10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	59	1	925	2	Y	3	1	8			16
								3	9									
*11	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	55	1	840	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
*12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					16
*01	992	N	707	-0-	-285	B	-0-	47	1	660	2	Y	-0-					16
*02	840	N	608	-0-	-232	B	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					16
*03	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					16
*04	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	42	1	703	2	Y	2	2	8			16
								2	9									
*05	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					16
*06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					16
*07	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	53	1	748	2	Y	-0-					16

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

02	1316	N	1080	-0-	-236	B	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1222	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2228	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2045	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1895	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2108	N	2001	-0-	-107	B	-0-	133	1	1868	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

02	2016	N	1851	-0-	-165	B	-0-	125	1	1724	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1930	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2068	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2007	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06	1980	N	1925	-0-	-55	B	-0-	126	1	1798	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2263	N	1848	-0-	-415	B	-0-	123	1	1725	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	1891	-0-	-237 B	-0-	128	1 2 9	1761	2	Y	2	2	8			-0-
03	2108	N	1212	-0-	-896 B	-0-	74	1 2 9	1136	2	Y	2	2	8			-0-
04	1920	N	1669	-0-	-251 B	-0-	95	1 1 9	1573	2	Y	1	1	8			-0-
05	2108	N	1784	-0-	-324 B	-0-	101	1 2 9	1681	2	Y	2	2	8			-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	123	1 1 9	1751	2	Y	1	1	8			-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	132	1	1848	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1031	-0-	-229 B	-0-	70	1 1 9	960	2	Y	1					31
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	71	1 4 9	1095	2	Y	4					35
04	1590	N	1325	-0-	-265 B	-0-	76	1 1 9	1248	2	Y	1	30	1			6
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	76	1 4 9	1264	2	Y	4					10
06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	75	1 3 9	1073	2	Y	3					13
07	1364	N	1234	-0-	-130 B	-0-	82	1 2 9	1150	2	Y	2					15

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					51
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	27	1 10 9	415	2	Y	9					60
04	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	25	1 31 9	414	2	Y	28	1	8			87
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	28	1 3 9	470	2	Y	3					90
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	34	1 2 9	480	2	Y	2					92
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-		-0-	B	-0-	31	1	425	2	Y	4					36
									4	9									
03	547	N	547	-0-		-0-	B	-0-	33	1	503	2	Y	10					46
									11	9									
04	627	N	627	-0-		-0-	B	-0-	35	1	573	2	Y	17					63
									19	9									
05	603	N	603	-0-		-0-	B	-0-	34	1	563	2	Y	5					68
									6	9									
06	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-	37	1	530	2	Y	6					74
									7	9									
07	651	N	492	-0-		-159	B	-0-	32	1	454	2	Y	5	67	1			12
									6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2185	-0-		-671	B	-0-	148	1	2034	2	Y	3	2	8			81
									3	9									
03	3069	X	2616	-0-		-453	B	-0-	159	1	2453	2	Y	4					85
									4	9									
04	2940	X	1825	-0-		-1115	B	-0-	104	1	1718	2	Y	3	3	8			85
									3	9									
05	3038	X	2694	-0-		-344	B	-0-	152	1	2538	2	Y	4	59	1	1	8	29
									4	9									
06	2940	X	2264	-0-		-676	B	-0-	148	1	2108	2	Y	7					36
									8	9									
07	2604	X	2151	-0-		-453	B	-0-	143	1	2002	2	Y	5	1	8			40
									6	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1510	2	Y	4					58
									4	9									
03	1736	N	1548	-0-		-188	B	-0-	94	1	1447	2	Y	6					64
									7	9									
04	1680	N	1463	-0-		-217	B	-0-	83	1	1377	2	Y	3	55	1			12
									3	9									
05	1798	N	1622	-0-		-176	B	-0-	91	1	1524	2	Y	6					18
									7	9									
06	1500	N	1320	-0-		-180	B	-0-	86	1	1228	2	Y	5					23
									6	9									
07	1519	N	1492	-0-		-27	B	-0-	99	1	1390	2	Y	3					26
									3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		207	-0-		207	B	207	14	1	191	2	Y	2					10
									2	9									
03	T. A.		252	-0-		252	B	459	15	1	235	2	Y	2					12
									2	9									
04	T. A.		141	-0-		141	B	600	8	1	133	2	Y	-0-					12
05	622	X	22	-0-		-600	B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					12
06	240	N	4	-0-		-236	B	-0-	4	2			Y	-0-					12
07	155	N	17	-0-		-138	B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					12

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1119	2	Y	14					98
								15	9									
03	1302	N	1136	-0-	-166	B	-0-	67	1	1040	2	Y	26					124
								29	9									
04	1230	N	1141	-0-	-89	B	-0-	65	1	1076	2	Y	-0-					124
05	1333	N	1192	-0-	-141	B	-0-	67	1	1111	2	Y	13					137
								14	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1159	2	Y	12					149
								13	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1146	2	Y	16					165
								18	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1128	-0-	-104	B	-0-	76	1	1045	2	Y	6					61
								7	9									
03	1085	N	960	-0-	-125	B	-0-	58	1	888	2	Y	13					74
								14	9									
04	1230	N	732	-0-	-498	B	-0-	40	1	668	2	Y	22					96
								24	9									
05	1240	N	874	-0-	-366	B	-0-	49	1	817	2	Y	7					103
								8	9									
06	930	N	875	-0-	-55	B	-0-	57	1	809	2	Y	8					111
								9	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	56	1	784	2	Y	9	102	1			18
								10	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	927	-0-	-697	B	-0-	63	1	863	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1643	N	1170	-0-	-473	B	-0-	71	1	1097	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1140	N	925	-0-	-215	B	-0-	53	1	871	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1467	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1155	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	67	1	941	2	N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1054	-0-	-38	B	-0-	71	1	981	2	Y	2					18
								2	9									
03	1178	N	931	-0-	-247	B	-0-	56	1	871	2	Y	4					22
								4	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1109	2	Y	1					23
								1	9									
05	1178	N	1117	-0-	-61	B	-0-	63	1	1048	2	Y	5					28
								6	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1028	2	Y	9					37
								10	9									
07	1209	N	1150	-0-	-59	B	-0-	76	1	1071	2	Y	3					40
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	865	-0-	-171 B	-0-	59	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	603	-0-	-327 B	-0-	37	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	673	-0-	-227 B	-0-	38	1	634	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	826	-0-	-135 B	-0-	47	1	778	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	44	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	53	1	748	2	Y	-0-					-0-

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
02	2744	X	1874	-0-	-870 B	-0-	126	1	1737	2	Y	10					180
							11	9									
03	2604	X	2345	-0-	-259 B	-0-	142	1	2190	2	Y	12					192
							13	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	171	1	2829	2	Y	19	2	8			209
							21	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	175	1	2919	2	Y	10	3	8			216
							11	9									
06	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	183	1	2610	2	Y	22					238
							24	9									
07	3038	X	2085	-0-	-953 B	-0-	138	1	1937	2	Y	9	146	1			101
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	74	-0-	-878 B	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					17
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	49	1	756	2	Y	2					19
							2	9									
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	45	1	744	2	Y	1					20
							1	9									
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	44	1	737	2	Y	2					22
							2	9									
06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	70	1	992	2	Y	6					28
							7	9									
07	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	66	1	920	2	Y	1					29
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		10	-0-	10 B	10	1	1	9	2	Y	-0-					9

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	10	1	81	3	N	-0-					235
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	12	1	93	3	N	-0-					235
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	10	1	95	3	N	-0-					235
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	3	N	-0-					235
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	15	1	90	3	N	-0-					235
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	10	1	95	3	N	-0-					235

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

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
02	2520	X	547	-0-	-1973 B	-0-	541	1	6	9	Y	5					162
03	1147	X	1075	-0-	-72 B	-0-	1044	1	31	9	Y	28					190
04	1075	X	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	1			Y	-0-					190
05	948	X	948	-0-	-0- B	-0-	946	1	2	9	Y	2					192
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1489	1	22	9	Y	20					212
07	1116	N	946	-0-	-170 B	-0-	943	1	3	9	Y	3	182	1			33

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
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	19	1	159	3	N	-0-					44
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	22	1	178	3	N	-0-					44
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	19	1	173	3	N	-0-					44
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	21	1	174	3	N	-0-					44
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	25	1	152	3	N	-0-					44
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	20	1	197	3	N	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 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
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	27	1	634	3	Y	-0-					85
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	11	1	752	3	Y	-0-					85
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	20	1	625	3	Y	-0-					85
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					85
06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	15	1	737	3	Y	-0-					85
07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	83	1	751	3	Y	3					88
							3	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	30	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116 B	-0-	21	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	32	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	55	1	249	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	698	-0-	-590 B	-0-	74	1	624	3	N	-0-					99
03	1426	N	638	-0-	-788 B	-0-	70	1	568	3	N	-0-					99
04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	143	1	1334	3	N	-0-					99
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	125	1	1037	3	N	-0-					99
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	186	1	1126	3	N	-0-					99
07	1426	N	1061	-0-	-365 B	-0-	101	1	960	3	N	-0-					99

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
02	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	70	1	588	3	N	-0-					25
03	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	77	1	618	3	N	-0-					25
04	690	N	656	-0-	-34 B	-0-	63	1	593	3	N	-0-					25
05	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	73	1	608	3	N	-0-					25
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	112	1	684	3	N	-0-					25
07	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	61	1	577	3	N	-0-					25

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
02	84	X	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					14
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	5	1			9
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					9
05	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

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
02	364	N	358	-0-	-6 B	-0-	11	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	2	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					1
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	10	1	390	3	Y	-0-					1
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	6	1	425	3	Y	-0-					1
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	61	1	482	3	Y	3					4
							3	9									

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	211	X	211	-0-	-0- B	-0-	16	1	194	3	Y	1					9
							1	9									
03	527	X	211	-0-	-316 B	-0-	21	1	190	3	Y	-0-	3	1			6
04	510	X	206	-0-	-304 B	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					6
05	527	X	212	-0-	-315 B	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					6
06	300	X	184	-0-	-116 B	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					6
07	248	X	184	-0-	-64 B	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-		-0-	B	-0-	37	1	360	3	Y	5					37
									6	9									
03	496	N	378	-0-		-118	B	-0-	45	1	332	3	Y	1	12	1			26
									1	9									
04	420	N	363	-0-		-57	B	-0-	38	1	324	3	Y	1					27
									1	9									
05	434	N	347	-0-		-87	B	-0-	41	1	304	3	Y	2					29
									2	9									
06	360	N	325	-0-		-35	B	-0-	38	1	286	3	Y	1					30
									1	9									
07	372	N	326	-0-		-46	B	-0-	44	1	281	3	Y	1					31
									1	9									

RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-		-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					148
03	236	N	236	-0-		-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					148
04	198	N	198	-0-		-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					148
05	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					148
06	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					148
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					148

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	X	1300	-0-		-0-	B	-0-	178	1	1111	3	Y	10					61
									11	9									
03	2139	X	1037	-0-		-1102	B	-0-	169	1	867	3	Y	1	23	1			39
									1	9									
04	2070	X	1305	-0-		-765	B	-0-	196	1	1106	3	Y	3					42
									3	9									
05	2139	X	1454	-0-		-685	B	-0-	238	1	1212	3	Y	4					46
									4	9									
06	1590	X	1208	-0-		-382	B	-0-	193	1	1012	3	Y	3					49
									3	9									
07	1426	X	1074	-0-		-352	B	-0-	191	1	880	3	Y	3					52
									3	9									

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2182	X	2182	-0-		-0-	B	-0-	83	1	2035	3	Y	58	166	1			10
									64	9									
03	2480	X	2364	-0-		-116	B	-0-	29	1	2281	3	Y	49					59
									54	9									
04	2400	X	2117	-0-		-283	B	-0-	62	1	2042	3	Y	12					71
									13	9									
05	2480	X	2231	-0-		-249	B	-0-	69	1	2162	3	Y	-0-					71
06	2340	X	1920	-0-		-420	B	-0-	39	1	1871	3	Y	9					80
									10	9									
07	2418	X	2199	-0-		-219	B	-0-	194	1	1916	3	Y	81					161
									89	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	1232	X	1092	-0-	-140 B	-0-	80	1	1003	3	Y	8					43
							9	9									
03	1302	X	1276	-0-	-26 B	-0-	128	1	1147	3	Y	1	18	1			26
							1	9									
04	1280	X	1280	-0-	-0- B	-0-	112	1	1165	3	Y	3					29
							3	9									
05	1369	X	1369	-0-	-0- B	-0-	140	1	1225	3	Y	4					33
							4	9									
06	1230	X	1226	-0-	-4 B	-0-	120	1	1104	3	Y	2					35
							2	9									
*07	1388	X	1388	-0-	-0- B	-0-	162	1	1223	3	Y	3					38
							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
02	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	110	1	837	3	Y	1					7
							1	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	150	1	913	3	Y	-0-	3	1			4
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	115	1	781	3	Y	-0-					4
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	136	1	817	3	Y	1					5
							1	9									
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	125	1	777	3	Y	-0-					5
*07	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	144	1	776	3	Y	-0-					5

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
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					3
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3

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
02	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	50	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1255	-0-	-95 B	-0-	18	1	1237	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1159	-0-	-174 B	-0-	18	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1215	-0-	-195 B	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	503	-0-	-799 B	-0-	11	1	492	3	Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	33	1	765	3	Y	-0-					53
03	1023	N	885	-0-	-138 B	-0-	13	1	872	3	Y	-0-					53
04	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	28	1	837	3	Y	-0-					53
05	899	N	746	-0-	-153 B	-0-	25	1	720	3	Y	1					54
							1	9									
06	870	N	756	-0-	-114 B	-0-	16	1	740	3	Y	-0-					54
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	107	1	845	3	Y	1					55
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	125	1	1040	3	Y	-0-					86
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	137	1	1101	3	Y	3					89
							3	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	116	1	1079	3	Y	-0-					89
05	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	134	1	1109	3	Y	-0-					89
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	170	1	1034	3	Y	-0-					89
07	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	117	1	1110	3	Y	-0-					89

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	201	-0-	-23 B	-0-	6	1	192	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	341	X	212	-0-	-129 B	-0-	1	1	209	3	Y	2					2
							2	9									
04	330	X	211	-0-	-119 B	-0-	4	1	206	3	Y	1					3
							1	9									
05	341	X	217	-0-	-124 B	-0-	4	1	213	3	Y	-0-					3
06	210	X	210	-0-	-0- B	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					3
07	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	26	1	222	3	Y	4					7
							4	9									

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3948	-0-	-112 B	-0-	422	1	3523	3	N	3					158
							3	9									
03	4495	X	4373	-0-	-122 B	-0-	484	1	3880	3	N	8					166
							9	9									
04	4260	X	4242	-0-	-18 B	-0-	411	1	3823	3	N	7					173
							8	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	474	1	3924	3	N	5					178
							6	9									
06	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	612	1	3707	3	N	8					186
							9	9									
07	4387	X	4387	-0-	-0- B	-0-	418	1	3961	3	N	7					193
							8	9									

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					175
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					175
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					175
05	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					175
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					175

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	694	2	3	9	N	3					131
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					131
04	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	616	2	4	9	N	4	2	8			133
05	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-					133
06	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	637	2	1	9	N	1					134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					134

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
02	5656	X	5560	-0-	-96	B	-0-	508	1	5018	3	Y	31					167
								34	9									
03	8060	X	5960	-0-	-2100	B	-0-	702	1	5254	3	Y	4	69	1			102
								4	9									
04	7800	X	5575	-0-	-2225	B	-0-	586	1	4978	3	Y	10					112
								11	9									
05	8060	X	5763	-0-	-2297	B	-0-	687	1	5063	3	Y	12					124
								13	9									
06	6630	X	5472	-0-	-1158	B	-0-	630	1	4832	3	Y	9					133
								10	9									
07	6169	X	5713	-0-	-456	B	-0-	765	1	4936	3	Y	11					144
								12	9									

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3747	-0-	-621	B	-0-	304	1	3428	3	Y	14					66
								15	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	B	-0-	433	1	3581	3	Y	2	29	1			39
								2	9									
04	3721	X	3721	-0-	-0-	B	-0-	354	1	3363	3	Y	4					43
								4	9									
05	4154	X	3840	-0-	-314	B	-0-	419	1	3414	3	Y	6					49
								7	9									
06	4020	X	3570	-0-	-450	B	-0-	375	1	3191	3	Y	4					53
								4	9									
07	4154	X	3789	-0-	-365	B	-0-	470	1	3313	3	Y	5					58
								6	9									

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7933	X	7933	-0-	-0-	B	-0-	212	1	7721	3	N	-0-					245
03	6945	X	6945	-0-	-0-	B	-0-	152	1	6740	3	N	48					293
								53	9									
04	7420	X	7420	-0-	-0-	B	-0-	129	1	7291	3	N	-0-					293
05	7379	X	7379	-0-	-0-	B	-0-	132	1	7247	3	N	-0-					293
06	7613	X	7613	-0-	-0-	B	-0-	45	1	7566	3	N	2					295
								2	9									
07	8393	X	8393	-0-	-0-	B	-0-	808	1	7557	3	N	25					320
								28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3437	-0-	-231 B	-0-	103	1	3298	3	N	33	180	1			61
							36	9									
03	4061	X	2407	-0-	-1654 B	-0-	8	1	2364	3	N	32					93
							35	9									
04	3930	X	2116	-0-	-1814 B	-0-	43	1	2040	3	N	30					123
							33	9									
05	3844	X	2349	-0-	-1495 B	-0-	51	1	2281	3	N	15					138
							17	9									
06	3690	X	1621	-0-	-2069 B	-0-	18	1	1601	3	N	2					140
							2	9									
07	3813	X	1503	-0-	-2310 B	-0-	52	1	1451	3	N	-0-					140

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4326	X	4326	-0-	-0- B	-0-	462	1	3856	3	N	7					71
							8	9									
03	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	562	1	4507	3	N	-0-					71
04	4947	X	4947	-0-	-0- B	-0-	479	1	4465	3	N	3					74
							3	9									
05	5043	X	5043	-0-	-0- B	-0-	543	1	4500	3	N	-0-					74
06	4585	X	4585	-0-	-0- B	-0-	648	1	3931	3	N	5					79
							6	9									
07	4801	X	4801	-0-	-0- B	-0-	457	1	4342	3	N	2					81
							2	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3443	-0-	-309 B	-0-	109	1	3304	3	N	27					240
							30	9									
03	4154	X	3248	-0-	-906 B	-0-	16	1	3174	3	N	53					293
							58	9									
04	4590	X	2961	-0-	-1629 B	-0-	65	1	2896	3	N	-0-	174	1			119
05	4743	X	2566	-0-	-2177 B	-0-	60	1	2506	3	N	-0-					119
06	4590	X	2926	-0-	-1664 B	-0-	37	1	2869	3	N	18					137
							20	9									
07	3813	X	2534	-0-	-1279 B	-0-	61	1	2471	3	N	2					139
							2	9									

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7401	-0-	-411 B	-0-	218	1	6972	3	N	192	170	1			143
							211	9									
03	8587	X	7899	-0-	-688 B	-0-	27	1	7870	3	N	2					145
							2	9									
04	7633	X	7633	-0-	-0- B	-0-	156	1	7413	3	N	58					203
							64	9									
05	8184	X	7716	-0-	-468 B	-0-	168	1	7482	3	N	60	179	1			84
							66	9									
06	7920	X	7650	-0-	-270 B	-0-	85	1	7515	3	N	45					129
							50	9									
07	8591	X	8591	-0-	-0- B	-0-	805	1	7692	3	N	85					214
							94	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2590	-0-	-1022 B	-0-	81	1	2451	3	N	53					133
							58	9									
03	3999	X	1938	-0-	-2061 B	-0-	10	1	1920	3	N	7					140
							8	9									
04	3660	X	1664	-0-	-1996 B	-0-	37	1	1610	3	N	15					155
							17	9									
05	3131	X	1928	-0-	-1203 B	-0-	45	1	1861	3	N	20					175
							22	9									
06	3030	X	1362	-0-	-1668 B	-0-	17	1	1336	3	N	8					183
							9	9									
07	2883	X	1701	-0-	-1182 B	-0-	171	1	1530	3	N	-0-					183

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	668	-0-	-3700 B	-0-	21	1	647	3	N	-0-					235
03	4836	X	1835	-0-	-3001 B	-0-	10	1	1825	3	N	-0-					235
04	4590	X	2450	-0-	-2140 B	-0-	52	1	2301	3	N	88	186	1			137
							97	9									
05	4061	X	1730	-0-	-2331 B	-0-	40	1	1671	3	N	17					154
							19	9									
06	3510	X	1465	-0-	-2045 B	-0-	19	1	1422	3	N	22					176
							24	9									
07	2542	X	1015	-0-	-1527 B	-0-	137	1	865	3	N	12					188
							13	9									

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6020	X	4634	-0-	-1386 B	-0-	370	1	4243	2	N	19	19	8			127
							21	9									
03	6975	X	4654	-0-	-2321 B	-0-	286	1	4357	2	N	10	10	8			127
							11	9									
04	6750	X	4487	-0-	-2263 B	-0-	270	1	4217	2	N	-0-					127
05	6975	X	5339	-0-	-1636 B	-0-	248	1	4881	2	N	191	178	1	15	8	125
							210	9									
06	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	257	1	4814	2	N	1	1	8			125
							1	9									
07	5146	X	3225	-0-	-1921 B	-0-	175	1	3050	2	N	-0-					125

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7851	X	7851	-0-	-0- B	-0-	784	1	7036	2	N	28	28	8			167
							31	9									
03	8538	X	8538	-0-	-0- B	-0-	693	1	7647	2	N	180	173	1	15	8	159
							198	9									
04	8851	X	8851	-0-	-0- B	-0-	724	1	7998	2	N	117	174	1			102
							129	9									
05	9348	X	9348	-0-	-0- B	-0-	661	1	8654	2	N	30	30	8			102
							33	9									
06	9007	X	9007	-0-	-0- B	-0-	664	1	8342	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	8359	X	8359	-0-	-0- B	-0-	669	1	7689	2	N	1	1	8			102
							1	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. (I) GAS 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	8344	X	4614	-0-	-3730	B	-0-	461	1	4135	2	N	16	16	8			93
								18	9									
03	9238	X	485	-0-	-8753	B	-0-	39	1	436	2	N	9	9	8			93
								10	9									
04	8940	X	5180	-0-	-3760	B	-0-	430	1	4750	2	N	-0-					93
05	7910	X	7910	-0-	-0-	B	-0-	558	1	7313	2	N	35	35	8			93
								39	9									
06	7622	X	7622	-0-	-0-	B	-0-	537	1	6747	2	N	307	177	1	1	8	222
								338	9									
07	5613	X	5613	-0-	-0-	B	-0-	449	1	5163	2	N	1	1	8			222
								1	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. (I) GAS 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	21199	X	21199	-0-	-0-	B	-0-	2121	1	19039	2	N	35	35	8			63
								39	9									
03	24353	X	24353	-0-	-0-	B	-0-	2021	1	22313	2	N	17	17	8			63
								19	9									
04	23637	X	23637	-0-	-0-	B	-0-	1961	1	21675	2	N	1	1	8			63
								1	9									
05	24489	X	24489	-0-	-0-	B	-0-	1704	1	22319	2	N	424	355	1	23	8	109
								466	9									
06	23580	X	22829	-0-	-751	B	-0-	1682	1	21146	2	N	1	1	8			109
								1	9									
07	24428	X	23245	-0-	-1183	B	-0-	1860	1	21377	2	N	7	1	8			115
								8	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. (I) GAS 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	8033	X	8033	-0-	-0-	B	-0-	801	1	7186	2	N	42	42	8			63
								46	9									
03	7099	X	2295	-0-	-4804	B	-0-	190	1	2099	2	N	5	5	8			63
								6	9									
04	16715	X	16715	-0-	-0-	B	-0-	1387	1	15327	2	N	1	1	8			63
								1	9									
05	8835	X	7941	-0-	-894	B	-0-	561	1	7352	2	N	25	25	8			63
								28	9									
06	8610	X	7658	-0-	-952	B	-0-	536	1	6739	2	N	348	178	1	1	8	232
								383	9									
07	9889	X	6657	-0-	-3232	B	-0-	533	1	6123	2	N	1	1	8			232
								1	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. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	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
02	14980	X	14980	-0-	-0-	B	-0-	1496	1	13426	2	N	53	53	8			144
								58	9									
03	16918	X	16918	-0-	-0-	B	-0-	1403	1	15486	2	N	26	25	8			145
								29	9									
04	16715	X	16715	-0-	-0-	B	-0-	1387	1	15327	2	N	1	1	8			145
								1	9									
05	17412	X	17412	-0-	-0-	B	-0-	1232	1	16140	2	N	36	36	8			145
								40	9									
06	16740	X	16740	-0-	-0-	B	-0-	1233	1	15506	2	N	1	1	8			145
								1	9									
07	17607	X	17607	-0-	-0-	B	-0-	1403	1	16132	2	N	65	1	8			209
								72	9									

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

MO	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
02	20496	X	20496	-0-	-0-	B	-0-	2051	1	18414	2	N	28	28	8			55
								31	9									
03	22671	X	22671	-0-	-0-	B	-0-	1873	1	20676	2	N	111	14	8			152
								122	9									
04	21862	X	21862	-0-	-0-	B	-0-	1813	1	20048	2	N	1	112	1	1	8	40
								1	9									
05	22661	X	22382	-0-	-279	B	-0-	1585	1	20764	2	N	30	30	8			40
								33	9									
06	21960	X	21272	-0-	-688	B	-0-	1567	1	19704	2	N	1	1	8			40
								1	9									
07	22692	X	20539	-0-	-2153	B	-0-	1644	1	18894	2	N	1	1	8			40
								1	9									

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690

MO	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
02	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1623	2	N	11	11	8			63
								12	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	50	1	444	2	N	1	1	8			63
								1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
05	2015	N	899	-0-	-1116	B	-0-	69	1	823	2	N	6	6	8			63
								7	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	81	1	909	2	N	-0-					63
07	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1742	2	N	-0-					63

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

MO	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

MO	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
02	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2			N	-0-					56
03	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					56
04	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2			N	-0-					56
05	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-					56
06	960	N	739	-0-	-221	B	-0-	739	2			N	-0-					56
07	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	2			N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	319					Y	NO RPT					24

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
02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	77					197
							85	9									
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	45	2	N	44	169	1			72
							48	9									
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	3	2	57	9	N	52					124
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	5					129
06	90	N	28	-0-	-62 B	-0-	1	1	13	2	N	13					142
							14	9									
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	2	N	67					209
							74	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

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
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		143	-0-	143 B	143	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	143					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	143					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 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
02	1540	N	1028	-0-		-512	B	-0-		24	1	996	2	Y	7	11	1			2
										8	9									
03	1891	N	1340	-0-		-551	B	-0-		37	1	1291	2	Y	11	8	1			5
										12	9									
04	1911	N	1911	-0-		-0-	B	-0-		64	1	1832	2	Y	14	13	1			6
										15	9									
05	1698	N	1698	-0-		-0-	B	-0-		54	1	1631	2	Y	12	11	1			7
										13	9									
06	1408	N	1408	-0-		-0-	B	-0-		41	1	1357	2	Y	9	13	1			3
										10	9									
07	1953	N	1526	-0-		-427	B	-0-		51	1	1465	2	Y	9	8	1			4
										10	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

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
02	8372	X	4924	-0-		-3448	B	-0-		116	1	4731	2	Y	70	103	1			19
										77	9									
03	10727	X	10727	-0-		-0-	B	-0-		294	1	10290	2	Y	130	91	1			58
										143	9									
04	8970	X	7934	-0-		-1036	B	-0-		265	1	7559	2	Y	100	113	1	1	8	44
										110	9									
05	9564	X	9564	-0-		-0-	B	-0-		302	1	9140	2	Y	111	89	1			66
										122	9									
06	8970	X	7751	-0-		-1219	B	-0-		223	1	7434	2	Y	85	121	1			30
										94	9									
07	9269	X	8874	-0-		-395	B	-0-		294	1	8472	2	Y	98	86	1			42
										108	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

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
02	7952	X	5524	-0-		-2428	B	-0-		131	1	5325	2	Y	62	96	1			17
										68	9									
03	9054	X	9054	-0-		-0-	B	-0-		249	1	8709	2	Y	87	65	1			39
										96	9									
04	9450	X	8200	-0-		-1250	B	-0-		274	1	7837	2	Y	81	84	1			36
										89	9									
05	9765	X	7584	-0-		-2181	B	-0-		240	1	7267	2	Y	70	64	1	1	8	41
										77	9									
06	9450	X	7467	-0-		-1983	B	-0-		216	1	7179	2	Y	65	83	1			23
										72	9									
07	10370	X	10370	-0-		-0-	B	-0-		345	1	9925	2	Y	91	74	1			40
										100	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. 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
02	11172	X	6763	-0-		-4409	B	-0-		161	1	6535	2	Y	61	94	1			17
										67	9									
03	12369	X	9748	-0-		-2621	B	-0-		268	1	9363	2	Y	106	76	1			47
										117	9									
04	10770	X	10339	-0-		-431	B	-0-		346	1	9879	2	Y	104	104	1			47
										114	9									
05	10540	X	8797	-0-		-1743	B	-0-		279	1	8427	2	Y	83	81	1			49
										91	9									
06	9420	X	6963	-0-		-2457	B	-0-		201	1	6694	2	Y	62	89	1			22
										68	9									
07	10695	X	10239	-0-		-456	B	-0-		341	1	9809	2	Y	81	68	1			35
										89	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 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	6982	-0-	-3182 B	-0-	166	1	6741	2	Y	68	108	1			18
							75	9									
03	12147	X	12147	-0-	-0- B	-0-	333	1	11657	2	Y	143	97	1			64
							157	9									
04	10718	X	10718	-0-	-0- B	-0-	358	1	10232	2	Y	116	128	1			52
							128	9									
05	11578	X	11578	-0-	-0- B	-0-	366	1	11081	2	Y	119	100	1			71
							131	9									
06	10890	X	10236	-0-	-654 B	-0-	295	1	9832	2	Y	99	135	1			35
							109	9									
07	11253	X	10826	-0-	-427 B	-0-	360	1	10364	2	Y	93	88	1			40
							102	9									

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
02	5671	X	5671	-0-	-0- B	-0-	133	1	5424	2	Y	104	159	1			30
							114	9									
03	7783	X	7783	-0-	-0- B	-0-	211	1	7386	2	Y	169	124	1			75
							186	9									
04	6173	X	6173	-0-	-0- B	-0-	204	1	5831	2	Y	125	142	1			58
							138	9									
05	6275	X	6275	-0-	-0- B	-0-	197	1	5945	2	Y	121	105	1			74
							133	9									
06	6030	X	5717	-0-	-313 B	-0-	163	1	5441	2	Y	103	139	1			38
							113	9									
07	7512	X	7512	-0-	-0- B	-0-	248	1	7131	2	Y	121	106	1			53
							133	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	4316	-0-	-3972 B	-0-	102	1	4152	2	Y	56	87	1			15
							62	9									
03	9320	X	9320	-0-	-0- B	-0-	256	1	8951	2	Y	103	72	1			46
							113	9									
04	8296	X	8296	-0-	-0- B	-0-	277	1	7914	2	Y	95	98	1			43
							105	9									
05	7827	X	7827	-0-	-0- B	-0-	248	1	7488	2	Y	83	76	1			50
							91	9									
06	9030	X	6042	-0-	-2988 B	-0-	174	1	5802	2	Y	60	89	1			21
							66	9									
07	9331	X	8431	-0-	-900 B	-0-	280	1	8057	2	Y	85	69	1			37
							94	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 10/02/2025 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
02	9996	X	7591	-0-	-2405 B	-0-	538	1	6744	2	Y	281	276	1	1	8	71
							309	9									
03	11067	X	8447	-0-	-2620 B	-0-	583	1	7476	2	Y	353	338	1			86
							388	9									
04	8580	X	7811	-0-	-769 B	-0-	595	1	6944	2	Y	247	227	1	2	8	104
							272	9									
05	8401	X	7270	-0-	-1131 B	-0-	513	1	6490	2	Y	243	277	1			70
							267	9									
06	8160	X	7635	-0-	-525 B	-0-	517	1	6875	2	Y	221	242	1	4	8	45
							243	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0- B	-0-	587	1	7706	2	Y	299	262	1			82
							329	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

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
02	8723	X	8723	-0-		-0-	B	-0-	630 204	1 9	7889	2	Y	185	180	1			47
03	9474	X	9474	-0-		-0-	B	-0-	667 253	1 9	8554	2	Y	230	222	1			55
04	9120	X	8791	-0-		-329	B	-0-	675 239	1 9	7877	2	Y	217	179	1			93
05	9424	X	8482	-0-		-942	B	-0-	604 246	1 9	7632	2	Y	224	252	1	1	8	64
06	9120	X	8908	-0-		-212	B	-0-	607 219	1 9	8082	2	Y	199	221	1			42
07	9424	X	8853	-0-		-571	B	-0-	608 266	1 9	7979	2	Y	242	219	1			65

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

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
02	7728	X	6627	-0-		-1101	B	-0-	476 185	1 9	5966	2	Y	168	165	1			43
03	8091	X	7070	-0-		-1021	B	-0-	494 240	1 9	6336	2	Y	218	208	1			53
04	8130	X	6319	-0-		-1811	B	-0-	481 226	1 9	5612	2	Y	205	170	1			88
05	8401	X	6167	-0-		-2234	B	-0-	437 204	1 9	5526	2	Y	185	220	1			53
06	8130	X	6408	-0-		-1722	B	-0-	435 180	1 9	5793	2	Y	164	182	1			35
07	7347	X	6535	-0-		-812	B	-0-	447 223	1 9	5865	2	Y	203	184	1			54

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

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
02	8568	X	7418	-0-		-1150	B	-0-	533 206	1 9	6679	2	Y	187	179	1			48
03	8711	X	6925	-0-		-1786	B	-0-	490 156	1 9	6279	2	Y	142	156	1			34
04	9090	X	7068	-0-		-2022	B	-0-	545 167	1 9	6356	2	Y	152	120	1	1	8	65
05	9393	X	7108	-0-		-2285	B	-0-	508 176	1 9	6424	2	Y	160	179	1			46
06	9090	X	7756	-0-		-1334	B	-0-	531 166	1 9	7059	2	Y	151	163	1	3	8	31
07	8215	X	7910	-0-		-305	B	-0-	546 204	1 9	7160	2	Y	185	166	1			50

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

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
02	9016	X	8377	-0-		-639	B	-0-	606 178	1 9	7593	2	Y	162	163	1			41
03	9982	X	8838	-0-		-1144	B	-0-	622 246	1 9	7970	2	Y	224	211	1			54
04	10710	X	8335	-0-		-2375	B	-0-	639 242	1 9	7454	2	Y	220	179	1			95
05	11067	X	8232	-0-		-2835	B	-0-	586 239	1 9	7407	2	Y	217	249	1			63
06	10710	X	8739	-0-		-1971	B	-0-	596 216	1 9	7927	2	Y	196	218	1			41
07	9269	X	8951	-0-		-318	B	-0-	615 270	1 9	8066	2	Y	245	220	1			66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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
02	11088	X	10343	-0-		-745	B	-0-	742	1	9293	2	Y	280	288	1			72
									308	9									
03	11594	X	11400	-0-		-194	B	-0-	798	1	10233	2	Y	335	327	1			80
									369	9									
04	12420	X	10482	-0-		-1938	B	-0-	807	1	9423	2	Y	229	211	1			98
									252	9									
05	12834	X	10239	-0-		-2595	B	-0-	733	1	9266	2	Y	218	254	1			62
									240	9									
06	12420	X	11062	-0-		-1358	B	-0-	758	1	10083	2	Y	201	221	1			42
									221	9									
07	11531	X	11531	-0-		-0-	B	-0-	797	1	10453	2	Y	255	229	1			68
									281	9									

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

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
02	26544	X	15238	-0-		-11306	B	-0-	364	1	14799	2	Y	68	61	1			63
									75	9									
03	29288	X	29288	-0-		-0-	B	-0-	811	1	28350	2	Y	115	122	1			56
									127	9									
04	26490	X	24920	-0-		-1570	B	-0-	838	1	23962	2	Y	109	61	1			104
									120	9									
05	26970	X	25365	-0-		-1605	B	-0-	809	1	24445	2	Y	101	123	1			82
									111	9									
06	28350	X	23825	-0-		-4525	B	-0-	692	1	23034	2	Y	90	127	1			45
									99	9									
07	29295	X	24382	-0-		-4913	B	-0-	815	1	23466	2	Y	92	61	1			76
									101	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

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
02	32760	X	19633	-0-		-13127	B	-0-	467	1	19022	2	Y	131	118	1			121
									144	9									
03	36915	X	36915	-0-		-0-	B	-0-	1019	1	35655	2	Y	219	234	1			106
									241	9									
04	34320	X	32517	-0-		-1803	B	-0-	1091	1	31192	2	Y	213	117	1			202
									234	9									
05	35061	X	32469	-0-		-2592	B	-0-	1033	1	31223	2	Y	194	239	1			157
									213	9									
06	35730	X	29925	-0-		-5805	B	-0-	867	1	28871	2	Y	170	242	1			85
									187	9									
07	36921	X	31957	-0-		-4964	B	-0-	1066	1	30692	2	Y	181	117	1			149
									199	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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. 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
02	988	X	988	-0-		-0-		-0-	988	2			N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					120
04	1443	X	1443	-0-		-0-		-0-	1443	2			N	-0-					120
05	1134	X	1134	-0-		-0-		-0-	1134	2			N	-0-					120
06	594	X	594	-0-		-0-		-0-	594	2			N	-0-					120
07	706	X	706	-0-		-0-		-0-	706	2			N	-0-					120

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	289	1	4842	2	Y	-0-					2
03	5921	X	5414	-0-	-507	-0-	315	1	5099	2	Y	-0-					2
04	5820	X	4676	-0-	-1144	-0-	256	1	4420	2	Y	-0-					2
05	6014	X	4835	-0-	-1179	-0-	297	1	4538	2	Y	-0-					2
06	5820	X	4989	-0-	-831	-0-	314	1	4675	2	Y	-0-					2
07	5673	X	4917	-0-	-756	-0-	251	1	4665	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	57	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	63	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	64	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	50	1	935	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	3181	-0-	-403	-0-	179	1	3001	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	215	1	3478	2	Y	-0-					12
04	3840	X	3552	-0-	-288	-0-	194	1	3358	2	Y	-0-					12
05	3844	X	2688	-0-	-1156	-0-	165	1	2523	2	Y	-0-					12
06	3630	X	2628	-0-	-1002	-0-	165	1	2463	2	Y	-0-					12
07	3689	X	2603	-0-	-1086	-0-	133	1	2469	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	55	-0-	-29	-0-	4	1	50	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					43
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					43
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					43
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2649	N	2394	-0-	-255	-0-	191	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1663	-0-	-1158	-0-	161	1	1502	2	Y	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	264	1	2778	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2172	-0-	-649	-0-	191	1	1981	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1989	-0-	-591	-0-	152	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	485	-0-	-2336	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3696	-0-	-1456	-0-	295	1	3401	2	Y	-0-					162
03	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	378	1	3518	2	Y	2					164
							2	9									
04	5460	X	4558	-0-	-902	-0-	395	1	4163	2	Y	-0-					164
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	414	1	4282	2	Y	-0-					164
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	338	1	4097	2	Y	-0-					164
07	4712	X	4050	-0-	-662	-0-	358	1	3692	2	Y	-0-					164

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
02	7252	X	6763	-0-	-489	-0-	539	1	6223	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	7812	X	6427	-0-	-1385	-0-	623	1	5803	2	Y	1					9
							1	9									
04	7560	X	5616	-0-	-1944	-0-	487	1	5129	2	Y	-0-					9
05	7502	X	6815	-0-	-687	-0-	601	1	6214	2	Y	-0-					9
06	7260	X	7096	-0-	-164	-0-	541	1	6555	2	Y	-0-					9
07	7502	X	6314	-0-	-1188	-0-	558	1	5755	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

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
02	3528	X	2740	-0-	-788	-0-	218	1	2522	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2137	-0-	-1769	-0-	207	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2198	-0-	-1582	-0-	190	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2091	-0-	-1257	-0-	184	1	1907	2	Y	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	245	1	2971	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	189	1	1949	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
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	252	1	4221	2	Y	-0-					19
03	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	273	1	4410	2	Y	-0-					19
04	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	230	1	3986	2	Y	-0-					19
05	4960	X	4628	-0-	-332	-0-	284	1	4344	2	Y	-0-					19
06	4800	X	2733	-0-	-2067	-0-	172	1	2561	2	Y	-0-					19
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	435	1	8087	2	Y	-0-					19

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
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	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
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	415	1	6952	2	Y	-0-					22
03	8029	X	7726	-0-	-303	-0-	450	1	7276	2	Y	-0-					22
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	470	1	8131	2	Y	-0-					22
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	513	1	7841	2	Y	-0-					22
06	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	526	1	7834	2	Y	-0-					22
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	426	1	7918	2	Y	-0-					22

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-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
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	82	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	76	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	102	1	1052	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4172	X	3556	-0-	-616	-0-	3556	2			N	-0-					99
03	4340	X	3754	-0-	-586	-0-	3754	2			N	-0-					99
04	4470	X	3185	-0-	-1285	-0-	3185	2			N	-0-					99
05	4619	X	3137	-0-	-1482	-0-	3137	2			N	-0-					99
06	4080	X	2621	-0-	-1459	-0-	2621	2			N	-0-					99
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					99

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	N	-0-					167
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-					167
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	2	N	-0-					167
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					167
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-					167
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					267
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					267
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	N	7					274
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	2	4	9	N	4	159	1			119
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	1					120
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	N	-0-					120

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

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
02	5768	X	5041	-0-		-727	-0-		327	1	4493	2	N	201	179	1	3	8	105
									221	9									
03	5478	X	5478	-0-		-0-	-0-		320	1	4938	2	N	200	155	1			150
									220	9									
04	5517	X	5517	-0-		-0-	-0-		304	1	5022	2	N	174	181	1	1	8	142
									191	9									
05	6101	X	6101	-0-		-0-	-0-		334	1	5576	2	N	174	148	1	1	8	167
									191	9									
06	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-		419	1	5964	2	N	147	168	1			146
									162	9									
07	5704	X	4659	-0-		-1045	-0-		300	1	4204	2	N	141	146	1	3	8	138
									155	9									

KICKAPOO CREEK TP WELL #: 2 RRCID -> 299425 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8256 - 8433

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
02	4368	X	2602	-0-		-1766	-0-		166	1	2287	2	N	135	168	1	2	8	167
									149	9									
03	4495	X	2707	-0-		-1788	-0-		156	1	2413	2	N	125	149	1			143
									138	9									
04	3810	X	2481	-0-		-1329	-0-		134	1	2212	2	N	123	151	1	3	8	112
									135	9									
05	3472	X	2371	-0-		-1101	-0-		127	1	2119	2	N	114	144	1	1	8	81
									125	9									
06	3000	X	2114	-0-		-886	-0-		131	1	1866	2	N	106					187
									117	9									
07	2883	X	1922	-0-		-961	-0-		121	1	1698	2	N	94	159	1	3	8	119
									103	9									

RUCKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 301518 COMPL. DATE 03/13/2026 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8555 - 8572

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
03	0		21663	-0-		21663	21663		1257	1	19397	2	N	917	684	1			233
									1009	9									
04	0		32838	-0-		32838	54501		1799	1	29741	2	N	1180	1366	1			47
									1298	9									
05	89742	X	35241	-0-		-54501	-0-		1915	1	31943	2	N	1257	1145	1	40	8	119
									1383	9									
06	34800	X	30567	-0-		-4233	-0-		1936	1	27564	2	N	970	994	1	4	8	91
									1067	9									
07	35960	X	27997	-0-		-7963	-0-		1801	1	25263	2	N	848	858	1			81
									933	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398

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
02	21280	X	8572	-0-		-12708	-0-		8384	2	188	9	N	171	175	1			205
03	20057	X	6768	-0-		-13289	-0-		6600	2	168	9	N	153	181	1			177
04	16110	X	7329	-0-		-8781	-0-		7157	2	172	9	N	156	179	1			154
05	14043	X	9555	-0-		-4488	-0-		9307	2	248	9	N	225	182	1			197
06	10710	X	8977	-0-		-1733	-0-		8757	2	220	9	N	200	180	1			217
07	9486	X	7935	-0-		-1551	-0-		7747	2	188	9	N	171	178	1			210

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

02	756	N	668	-0-	-88	-0-	49	1	617	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	44	1	577	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	151	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	157	1	2094	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	163	1	2138	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					114
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	14	2	8			126
							15	9									
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	10	2	N	6	109	1			23
							7	9									
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					23
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	15	2	N	17					40
							19	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	26					66
							29	9									

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	Y	17					207
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	38	190	1			55
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	486	2	36	9	Y	33					88
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	514	2	32	9	Y	29					117
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	484	2	40	9	Y	36					153
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	579	2	39	9	Y	35					188

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1456	2	122	9	N	111	180	1			167
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	135	195	1			107
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1798	2	128	9	N	116	180	1			43
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1899	2	133	9	N	121					164
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1770	2	129	9	N	117	190	1			91
07	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1743	2	122	9	N	111					202

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3403 - 3573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	17	7			60
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					44
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					44
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					44
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					44
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					47
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					47
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					47
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					47
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					47
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					8
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					8
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					8
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					8
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	598	2	6	9	N	5					28
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					28
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	N	7					35
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					35
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					35

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
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	247	1	738	2	N	-0-					116
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	356	1	705	2	N	-0-					116
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	190	1	592	2	N	-0-					116
05	1085	N	748	-0-	-337	-0-	59	1	689	2	N	-0-					116
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1211	1	426	2	N	-0-					116
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1175	1	400	2	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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	58	1	175	2	N	-0-					33
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	13	1	26	2	N	4					37
							4	9									
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	17	1	54	2	N	-0-					37
05	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-					37
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	87	1	30	2	N	-0-					37
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	134	1	45	2	N	-0-					37

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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			10	7	-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	195	3	41	9	N	37					92
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					92
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	3	12	9	N	11					103
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					109
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					109
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	150	3	8	9	N	7					116

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

02	700	N	652	-0-	-48	-0-	651	2	1	9	N	1			12
03	961	N	719	-0-	-242	-0-	702	2	17	9	N	15			27
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1269	2	9	9	N	8			35
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5			40
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	629	2	8	9	N	7			47
07	961	N	396	-0-	-565	-0-	389	2	7	9	N	6			53

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2			105
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			105
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3			108
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			108
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2			110
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	134	2	59	9	N	54			164

SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	325	1	1265	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	230	1	864	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	207	1	676	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1097	-0-	-670	-0-	243	1	854	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	779	-0-	-271	-0-	182	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	337	1	1151	2	Y	-0-			-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

02	196	N	170	-0-	-26	-0-	35	1	135	2	Y	-0-			169
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	30	1	111	2	Y	-0-			169
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	25	1	82	2	Y	7			176
							8	9							
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	47	1	164	2	Y	3			179
							3	9							
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	32	1	106	2	Y	5	48	1	136
							6	9							
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	2	Y	-0-			136

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		842	-0-	842	842	21	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		269	-0-	269	1111	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	1268	X	157	-0-	-1111	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOBAL EXPLORATION, LLC 104564
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					270
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					270
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

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
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					211
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1					151
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	2	7	9	N	6					157
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3	1	8			159
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7					166
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	N	3					169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	2	25	9	N	23					237
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1441	2	37	9	N	34					271
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	N	13	160	1	2	8	122
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5					127
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1274	2	24	9	N	22					149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					161
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					161
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					161
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					161
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					114
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					114
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					114
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					114
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7	9	N	6					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	3	9	9	N	8					72
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					72
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	N	8					80
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					80
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	N	8					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					194
03	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-	164	1			30
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					30
05	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					30
06	360 N	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					30
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					30

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					119
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					119
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

02	84	#	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					48
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					48
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					48
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					48
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3292	X	2829	-0-	-463	-0-	2788	2	41	9	N	37	153	1			65
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					65
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4468	2	14	9	N	13					78
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4865	2	111	9	N	101	157	1			22
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3758	2	18	9	N	16					38
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					38

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	396	1	2006	2	N	74					132
							81	9									
03	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	465	1	2069	2	N	58	174	1			16
							64	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	386	1	2119	2	N	79					95
							87	9									
05	2635	N	2149	-0-	-486	-0-	377	1	1726	2	N	42					137
							46	9									
06	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	403	1	1714	2	N	52					189
							57	9									
07	3100	N	3176	-0-	76	76	461	1	2635	2	N	73	180	1			82
							80	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	463	X	15	-0-	-448	-0-	15	2			N	-0-					7
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					7
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					7
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					7
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					7

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
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					8
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					8
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					8
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					8
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					8
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					8

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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					7
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					7
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					7
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					7
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2026

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	30	-0-	30	30	23	1	7	9	Y	6	5	1			202
03		DLQ G-10	33	-0-	33	63	25	1	8	9	Y	7	6	1			203
04		DLQ G-10	31	-0-	31	94	24	1	7	9	Y	6	5	1			204
05		DLQ G-10	25	-0-	25	119	25	1			Y	-0-	4	1			200
06		DLQ G-10	13	-0-	13	132	12	1	1	9	Y	1	1	1			200
07	164	N	32	-0-	-132	-0-	25	1	7	9	Y	6	4	1			202

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 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
02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	43	2	96	9	N	87					234
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	189	2	30	9	N	27	177	1			84
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	115	2	51	9	N	46					130
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					130
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					130
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					130

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	23	1	2	9	N	2					766
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2					768
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2					770
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	26	1	1	9	N	1					771
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					771
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					771

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	5012	#	3796	-0-	-1216	-0-	69	1	3259	2	N	425	385	1			271
							468	9									
03	4495	#	3514	-0-	-981	-0-	128	1	3019	2	N	334	384	1			221
							367	9									
04	4350	#	3211	-0-	-1139	-0-	112	1	2712	2	N	352	193	1			380
							387	9									
05	4216	#	3237	-0-	-979	-0-	113	1	2758	2	N	333	385	1			328
							366	9									
06	4080	#	2541	-0-	-1539	-0-	91	1	2145	2	N	277	387	1			218
							305	9									
07	4216	#	2585	-0-	-1631	-0-	90	1	2112	2	N	348	195	1			371
							383	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		474	-0-	474	895	468	2	6	9	Y	5					12
04	DLQ G-10		292	-0-	292	1187	286	2	6	9	Y	5					17
05	1995	X	808	-0-	-1187	-0-	808	2			Y	-0-					17
*06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					17
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					15
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	488	2	6	9	N	5					20
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	455	2	6	9	N	5					25
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					25
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					66
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	N	5					71
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	516	3	6	9	N	5					76
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					76
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		63	-0-	63	124	63	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		68	-0-	68	192	68	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		57	-0-	57	249	57	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					8
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					13
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					18
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					18
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		995	-0-	995	995	995	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		225	-0-	225	1220	225	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	1367	147	2			Y	-0-					-0-
05	1647	N	280	-0-	-1367	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

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
02	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		2254	-0-	2254	3722	2248	2	6	9	Y	5					15
04	DLQ G-10		1761	-0-	1761	5483	1755	2	6	9	Y	5					20
05	3000	N	2195	-0-	-805	4678	2195	2			Y	-0-					20
*06	3000	N	1614	-0-	-1386	3292	1614	2			Y	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3292					Y	NO RPT					20

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
02	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		494	-0-	494	888	488	2	6	9	Y	5					16
04	DLQ G-10		461	-0-	461	1349	455	2	6	9	Y	5					21
05	1914	N	565	-0-	-1349	-0-	565	2			Y	-0-					21
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					5
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2526	2	6	9	N	5					10
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2049	2	6	9	N	5					15
05	1209	N	47	-0-	-1162	-0-	47	2			N	-0-					15
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					40
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					45
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					45
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1088	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1226	-0-	1226	2314	1220	2	6	9	Y	5					17
04	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3458	1138	2	6	9	Y	5					22
05	3000	N	1411	-0-	-1589	1869	1411	2			Y	-0-					22
*06	2994	N	1125	-0-	-1869	-0-	1125	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1697	2			Y	-0-					96
03	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2708	1005	2	6	9	Y	5					101
04	DLQ G-10		890	-0-	890	3598	884	2	6	9	Y	5					106
05	4671	X	1073	-0-	-3598	-0-	1073	2			Y	-0-					106
*06	1830	X	799	-0-	-1031	-0-	799	2			Y	-0-					106
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					106

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
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					8
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5					13
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					13
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					60
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					65
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5					70
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

02	DLQ G-10		733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1812	1073	2	6	9	Y	5					8
04	DLQ G-10		887	-0-	887	2699	881	2	6	9	Y	5					13
05	3000	N	931	-0-	-2069	630	931	2			Y	-0-					13
*06	1372	N	742	-0-	-630	-0-	742	2			Y	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					5
03	434	N	47	-0-	-387	-0-	41	2	6	9	N	5					10
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	52	2	6	9	N	5					15
05	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					15
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		52	-0-	52	108	46	3	6	9	Y	5					17
04	DLQ G-10		263	-0-	263	371	257	3	6	9	Y	5					22
05	628	N	257	-0-	-371	-0-	257	3			Y	-0-					22
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

02	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	2351	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		2820	-0-	2820	5171	2814	2	6	9	Y	5					32
04	DLQ G-10		2241	-0-	2241	7412	2235	2	6	9	Y	5					37
05	9954	X	2542	-0-	-7412	-0-	2542	2			Y	-0-					37
*06	2520	X	1489	-0-	-1031	-0-	1489	2			Y	-0-					37
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					37

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					8
03	837	N	634	-0-	-203	-0-	628	2	6	9	N	5					13
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	659	2	6	9	N	5					18
05	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					18
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1905	-0-	1905	2870	1905	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1774	-0-	1774	4644	1774	2			Y	-0-					-0-
05	3000	N	2180	-0-	-820	3824	2180	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1699	-0-	-1301	2523	1699	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2523					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					33
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					38
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					43
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					43
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	594	3	185	9	N	168	168	1			-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	411	3	189	9	N	172	172	1			-0-
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	366	3	193	9	N	175					175
05	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	3			N	-0-					175
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	1116	2			N	-0-					3
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5					8
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					13
05	1240	N	50	-0-	-1190	-0-	50	2			N	-0-					13
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		641	-0-	641	1359	635	2	6	9	Y	5					8
04	DLQ G-10		590	-0-	590	1949	584	2	6	9	Y	5					13
05	2676	N	727	-0-	-1949	-0-	727	2			Y	-0-					13
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	2			N	-0-					20
03	1767	N	813	-0-	-954	-0-	807	2	6	9	N	5					25
04	1650	N	709	-0-	-941	-0-	703	2	6	9	N	5					30
05	1705	N	871	-0-	-834	-0-	871	2			N	-0-					30
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	DLQ G-10		920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2011	1085	2	6	9	Y	5					15
04	DLQ G-10		1006	-0-	1006	3017	1000	2	6	9	Y	5					20
05	3902	X	885	-0-	-3017	-0-	885	2			Y	-0-					20
*06	990	X	628	-0-	-362	-0-	628	2			Y	-0-					20
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		470	-0-	470	720	470	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		433	-0-	433	1153	433	2			Y	-0-					-0-
05	1667	N	514	-0-	-1153	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					-0-
*06	2423	N	2422	-0-	-1	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1445	2			N	-0-					15
03	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1464	2	6	9	N	5					20
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1517	2	6	9	N	5					25
05	1612	N	55	-0-	-1557	-0-	55	2			N	-0-					25
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2236	1268	2	6	9	Y	5					17
04	DLQ G-10		1785	-0-	1785	4021	1779	2	6	9	Y	5					22
05	3000	N	1334	-0-	-1666	2355	1334	2			Y	-0-					22
*06	3000	N	1360	-0-	-1640	715	1360	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	715					Y	NO RPT					22

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	1309	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1479	-0-	1479	2788	1473	2	6	9	Y	5					17
04	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4165	1371	2	6	9	Y	5					22
05	3000	N	1463	-0-	-1537	2628	1463	2			Y	-0-					22
*06	3000	N	1135	-0-	-1865	763	1135	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	763					Y	NO RPT					22

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
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					20
03	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	1452	3			N	-0-					20
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	3	6	9	N	5					25
05	1612	N	137	-0-	-1475	-0-	137	3			N	-0-					25
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		430	-0-	430	732	430	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	1088	356	2			Y	-0-					-0-
05	1515	N	427	-0-	-1088	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1684	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3279	1589	2	6	9	Y	5					12
04	DLQ G-10		1965	-0-	1965	5244	1959	2	6	9	Y	5					17
05	3000	N	4351	-0-	1351	6595	4351	2			Y	-0-					17
*06	3000	N	2311	-0-	-689	5906	2311	2			Y	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5906					Y	NO RPT					17

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
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		884	-0-	884	1665	878	2	6	9	Y	5					18
04	DLQ G-10		781	-0-	781	2446	775	2	6	9	Y	5					23
05	3000	N	903	-0-	-2097	349	903	2			Y	-0-					23
*06	1069	N	720	-0-	-349	-0-	720	2			Y	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		738	-0-	738	1176	732	2	6	9	Y	5					17
04	DLQ G-10		765	-0-	765	1941	759	2	6	9	Y	5					22
05	2788	N	847	-0-	-1941	-0-	847	2			Y	-0-					22
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	2			N	-0-					3
03	1581	N	75	-0-	-1506	-0-	69	2	6	9	N	5					8
04	1500	N	68	-0-	-1432	-0-	62	2	6	9	N	5					13
05	1550	N	107	-0-	-1443	-0-	107	2			N	-0-					13
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	DLQ G-10		492	-0-	492	492	492	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		486	-0-	486	978	486	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		368	-0-	368	1346	368	2			Y	-0-					-0-
05	1698	N	352	-0-	-1346	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	102	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	152	50	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	57	-0-	-152	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1345	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		434	-0-	434	1779	434	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	2135	356	2			Y	-0-					-0-
05	2498	N	363	-0-	-2135	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	994	-0-	-322	-0-	994	2			N	-0-					37
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					37
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	N	5					42
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					42
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2331	1289	2	6	9	Y	5					8
04	DLQ G-10		1236	-0-	1236	3567	1230	2	6	9	Y	5					13
05	3000	N	1513	-0-	-1487	2080	1513	2			Y	-0-					13
*06	3000	N	1216	-0-	-1784	296	1216	2			Y	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					13

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
02	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3104	3104	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		2389	-0-	2389	5493	2383	2	6	9	Y	5					80
04	DLQ G-10		2172	-0-	2172	7665	2166	2	6	9	Y	5					85
05	10438	X	2773	-0-	-7665	-0-	2773	2			Y	-0-					85
*06	3330	X	2139	-0-	-1191	-0-	2139	2			Y	-0-					85
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					85

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
02	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	2498	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1697	-0-	1697	4195	1691	2	6	9	Y	5					17
04	DLQ G-10		1713	-0-	1713	5908	1707	2	6	9	Y	5					22
05	7984	X	2076	-0-	-5908	-0-	2076	2			Y	-0-					22
*06	2670	X	1609	-0-	-1061	-0-	1609	2			Y	-0-					22
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					22

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1985	-0-	1985	3302	1979	2	6	9	Y	5					17
04	DLQ G-10		1776	-0-	1776	5078	1770	2	6	9	Y	5					22
05		7665 X	2587	-0-	-5078	-0-	2587	2			Y	-0-					22
*06		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					22
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					22

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					140
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					140
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	112	1			28
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					28
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					28
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					28

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	754	1	3971	2	N	100					100
							110	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	837	1	4494	2	N	40					140
							44	9									
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	796	1	4448	2	N	9					149
							10	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	834	1	4691	2	N	10					159
							11	9									
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	788	1	4412	2	N	43					202
							47	9									
*07	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	764	1	4035	2	N	1	170	1			33
							1	9									

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4396	X	3798	-0-	-598	-0-	373	1	3425	2	Y	-0-					221
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	496	1	4511	2	Y	40	108	1			153
							44	9									
04	4710	X	2936	-0-	-1774	-0-	245	1	2691	2	Y	-0-					153
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	440	1	5126	2	Y	-0-					153
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	472	1	4267	2	Y	-0-					153
07	4867	X	3573	-0-	-1294	-0-	273	1	3264	2	Y	33					186
							36	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3625	-0-	-155	-0-	278	1	3290	2	N	52					112
							57	9									
03	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	3618	2			N	-0-					112
04	4020	X	2401	-0-	-1619	-0-	2401	2			N	-0-					112
05	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	389	1	3620	2	N	-0-					112
06	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	180	1	3558	2	N	-0-					112
07	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	322	1	3427	2	N	-0-					112

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	195	1	1796	2	N	-0-					90
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	232	1	2110	2	N	5					95
							6	9									
04	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	118	1	1322	2	N	-0-					95
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	201	1	2341	2	N	20					115
							22	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	217	1	1966	2	N	8					123
							9	9									
07	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	104	1	1244	2	N	-0-					123

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4424	X	3428	-0-	-996	-0-	330	1	3031	2	Y	61	59	1			10
							67	9									
03	4805	X	4077	-0-	-728	-0-	401	1	3647	2	Y	26					36
							29	9									
04	3780	X	2799	-0-	-981	-0-	225	1	2574	2	Y	-0-					36
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	327	1	3888	2	Y	16	37	1			15
							18	9									
06	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	377	1	3404	2	Y	17					32
							19	9									
07	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	275	1	3293	2	Y	-0-					32

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	N	-0-					47
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	-0-					47
04	360	N	119	-0-	-241	-0-	12	1	107	2	N	-0-					47
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					47
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	N	-0-					47
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-					47

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	10080	X	9292	-0-	-788	-0-	907	1	8338	2	N	43					156
							47	9									
03	11160	X	10350	-0-	-810	-0-	1027	1	9323	2	N	-0-	85	1			71
04	10410	X	5937	-0-	-4473	-0-	498	1	5439	2	N	-0-					71
05	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	920	1	10741	2	N	-0-					71
06	10410	X	9752	-0-	-658	-0-	971	1	8781	2	N	-0-					71
07	10354	X	7284	-0-	-3070	-0-	563	1	6721	2	N	-0-					71

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
02	4536	X	3973	-0-	-563	-0-	390	1	3583	2	N	-0-					33
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	508	1	4605	2	N	18	36	1			15
							20	9									
04	5010	X	2776	-0-	-2234	-0-	236	1	2540	2	N	-0-					15
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	455	1	5369	2	N	-0-					15
06	4980	X	4667	-0-	-313	-0-	465	1	4202	2	N	-0-					15
07	5146	X	3118	-0-	-2028	-0-	241	1	2877	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 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
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					143
03	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					143
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					143
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					143
06	1200	X	202	-0-	-998	-0-	202	2			N	-0-					143
07	1240	X	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-					143

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	120	2	72	9	N	65	180	1			7
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	133	2	66	9	N	60					67
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	150	2	132	9	N	120	178	1			9
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	180	2	198	9	N	180	176	1			13
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	280	2	44	9	N	40					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5544	X	4938	-0-	-606	-0-	471	1	4333	2	Y	122	119	1			21
							134	9									
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	510	1	4638	2	Y	53					74
							58	9									
04	4920	X	3072	-0-	-1848	-0-	265	1	2807	2	Y	-0-					74
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	500	1	5866	2	Y	32	73	1			33
							35	9									
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	614	1	5554	2	Y	35					68
							39	9									
07	5456	X	3869	-0-	-1587	-0-	300	1	3569	2	Y	-0-					68

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					13
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					13
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					13
06	3000	N	4770	-0-	1770	1770	4770	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1770					N	NO RPT					13

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
IRON JAW OPERATING LLC 104558
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

02	406	N	100	-0-	-306		-0-	100	2			Y	-0-					7
03	93	N	57	-0-	-36		-0-	50	2	7	9	Y	6					13
04	123	N	123	-0-	-0-		-0-	100	2	23	9	Y	21					34
05	124	N	53	-0-	-71		-0-	50	2	3	9	Y	3					37
06	104	N	104	-0-	-0-		-0-	100	2	4	9	Y	4					41
07	124	N	73	-0-	-51		-0-	56	2	17	9	Y	15					56

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					2
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					2
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					6
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	N	6					12
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					12
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	N	25	14	1			23
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					23

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

02	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					7
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	50	2	6	9	Y	5					12
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	100	2	24	9	Y	22					34
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1					35
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2					37
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	54	2	17	9	Y	15					52

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					18
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					18
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3	14	1			7
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					7

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	633	N	7	-0-	-626	-0-	7	2			Y	-0-					6
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

02	634	N	50	-0-	-584	-0-	50	2			Y	-0-					29
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1					30
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					32
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					32
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					32

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					18
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					18

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	N	100	-0-	-530	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25					25
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					25

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	100	-0-	-155	-0-	100	2			Y	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					19
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					19

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		106	-0-	106	156	100	2	6	9	Y	5					18
04	DLQ G-10		120	-0-	120	276	101	2	19	9	Y	17					35
05	DLQ G-10		55	-0-	55	331	52	2	3	9	Y	3					38
06	DLQ G-10		104	-0-	104	435	100	2	4	9	Y	4					42
07	DLQ G-10		72	-0-	72	507	50	2	22	9	Y	20					62

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	100	-0-	-250	-0-	100	2			Y	-0-					21
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					21
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					21
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					21
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					21
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					21

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					17
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	2	15	9	Y	14					31
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	51	2	2	9	Y	2					33
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	78	2	3	9	Y	3					36
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	58	2	22	9	Y	20					56

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
02	735	N	100	-0-	-635	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7					17
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					17
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	2	29	9	Y	26	14	1			29
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					29

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	100	-0-	-659	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					16
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					16
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					16
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					16

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	50	-0-	-252	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7					13
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	51	2	15	9	Y	14					27
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					29
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					32
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	56	2	17	9	Y	15					47

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	356	N	100	-0-	-256	-0-	100	2			Y	-0-					13
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	50	2	10	9	Y	9					22
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	100	2	24	9	Y	22					44
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					44
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					44
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	53	2	17	9	Y	15					59

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	50	-0-	-629	-0-	50	2			Y	-0-					5
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					11
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					11
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	71	2	26	9	Y	24	14	1			21
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					21

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	50	-0-	-647	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					12
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25	14	1			23
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					23

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
02	640	N	50	-0-	-590	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					7
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					7
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					8
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					8

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	743	N	100	-0-	-643	-0-	100	2			Y	-0-					6
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					6
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					12
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	100	2	20	9	Y	18	14	1			16
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					16

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	50	-0-	-597	-0-	50	2			Y	-0-					4
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	51	2	7	9	Y	6					10
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					10
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	65	2	11	9	Y	10	14	1			6
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					6

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
02	355	N	50	-0-	-305	-0-	50	2			Y	-0-					12
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	50	2	7	9	Y	6					18
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	2	18	9	Y	16					34
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	2	3	9	Y	3					37
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					41
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	54	2	22	9	Y	20					61

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7					13
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					13
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	100	2	24	9	Y	22	14	1			21
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					21

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
02	602	N	50	-0-	-552	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					8
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	50	2	8	9	Y	7					15
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	Y	24					39
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	50	2	3	9	Y	3					42
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					46
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	50	2	22	9	Y	20					66

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	675	N	50	-0-	-625	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	50	2	4	9	Y	4					10
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					10
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	58	2	4	9	Y	4	14	1			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

02	356	N	50	-0-	-306	-0-	50	2			Y	-0-					18
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					23
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	2	15	9	Y	14					37
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	2	3	9	Y	3					40
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					44
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	57	2	17	9	Y	15					59

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					14
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	50	2	7	9	Y	6					20
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	102	2	25	9	Y	23					43
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	50	2	2	9	Y	2					45
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					48
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	58	2	17	9	Y	15					63

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

02	729	N	100	-0-	-629	-0-	100	2			Y	-0-					4
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					4
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					10
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					10
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	Y	20	14	1			16
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					16

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					18
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					24
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25					49
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	50	2	3	9	Y	3					52
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					56
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	60	2	22	9	Y	20					76

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	50	-0-	-577	-0-	50	2			Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	N	100	-0-	-648	-0-	100	2			Y	-0-					33
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					33
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					34
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	50	2	2	9	Y	2					36
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					36
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					36

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	N	50	-0-	-519	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					10
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					11
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					11
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					12
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					12

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	50	-0-	-632	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					15
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					15
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					15

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	100	-0-	-252	-0-	100	2			Y	-0-					18
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					18
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					18
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					18
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					18
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					18

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	100	-0-	-172	-0-	100	2			Y	-0-					4
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					4
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					4

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
02	663	N	100	-0-	-563	-0-	100	2			Y	-0-					4
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

02	590	N	50	-0-	-540	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

02	755	N	100	-0-	-655	-0-	100	2			Y	-0-					5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7					12
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1					13
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	Y	20	14	1			19
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					19

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

02	686	N	51	-0-	-635	-0-	51	2			Y	-0-					7
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	75	2	4	9	Y	4					11
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	Y	17					28
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					30
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					33
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	62	2	17	9	Y	15					48

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					32

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

02	635	N	50	-0-	-585	-0-	50	2			Y	-0-					13
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

02	684	N	100	-0-	-584	-0-	100	2			Y	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					19
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					19
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	717	N	50	-0-	-667	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

02	611	N	50	-0-	-561	-0-	50	2			Y	-0-					5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					5
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					5
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					5
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

02	573	N	100	-0-	-473	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					12
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					12

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

02	779	N	100	-0-	-679	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					11
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					11
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					13
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					13

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9768

02	580	N	50	-0-	-530	-0-	50	2			Y	-0-					7
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					7
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	Y	1					8
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					9
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	260	N	100	-0-	-160	-0-	100	2			Y	-0-					8
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					12
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	Y	12					24
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1					25
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	2	2	9	Y	2					27
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	2	17	9	Y	15					42

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
02	628	N	100	-0-	-528	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					10
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					10

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	72	2	4	9	Y	4					8
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	100	2	23	9	Y	21	14	1			15
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					15

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
02	650	N	50	-0-	-600	-0-	50	2			Y	-0-					29
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					29
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					30
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					32
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					32
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					32

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
02	288	N	50	-0-	-238	-0-	50	2			Y	-0-					8
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	50	2	7	9	Y	6					14
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	Y	12					26
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					28
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					30
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	54	2	20	9	Y	18					48

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
02	481	N	-0-	-0-	-481	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					7
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7

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
02	702	N	100	-0-	-602	-0-	100	2			Y	-0-					34
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					34
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					35
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	51	2	3	9	Y	3					38
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					38
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					38

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	623	N	100	-0-	-523	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					12
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					12

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					5
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7					12
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	9	Y	20	14	1			18
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					18

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
02	588	N	100	-0-	-488	-0-	100	2			Y	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					19
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					19
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					19

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
02	891	N	100	-0-	-791	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					16
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					16
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					16
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					16
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					16
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					16
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	114	-0-	-334	-0-	114	2			N	-0-					5
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					5
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					5
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					5
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					5
07	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					106
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					106
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					106
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					106
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					106
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					106

VALLIER-SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 300116 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 13575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	400	1	1893	2	N	-0-					28
03	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	400	1	2000	2	N	-0-					28
04	2760	X	2054	-0-	-706	-0-	400	1	1654	2	N	-0-					28
05	3069	X	1717	-0-	-1352	-0-	400	1	1317	2	N	-0-					28
06	2970	X	1430	-0-	-1540	-0-	400	1	1030	2	N	-0-					28
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC 102130
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					194
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1160	2	54	9	N	49	161	1			82
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	918	2	63	9	N	57					139
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1105	2	29	9	N	26					165
06	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1030	2	58	9	N	53	178	1			40
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					40

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	620	N	163	-0-	-457	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	600	N	122	-0-	-478	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	620	N	137	-0-	-483	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					5
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5					10
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					15
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					15
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC 100339
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-

CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 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
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	155					227
							171	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	739	2	N	119	134	1			212
							131	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	435	2	N	116	169	1			159
							128	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	142					301
							156	9									
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	76	1	642	2	N	144	170	1			275
							158	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	N	32	163	1			144
							35	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 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
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	889	2	Y	57	157	1			125
							63	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	77	1	992	2	Y	80					205
							88	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	79	1	929	2	Y	63	169	1			99
							69	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	Y	66					165
							73	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	100	1	851	2	Y	52					217
							57	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	100	1	928	2	Y	48	156	1			109
							53	9									

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	9	N	151	146	1			53
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	9	N	99					152
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	9	N	91	165	1			78
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	9	N	46					124
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	2	85	9	N	77	163	1			38
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	2	64	9	N	58					96

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

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	2	32	9	N	29	82	1			28
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					28
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					28
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					28
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4					44

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20					82
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	4	9	9	N	8					90
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	4	9	9	N	8					98
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	4	4	9	N	4					102
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC 100339
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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	209	2	1	9	N	1					77
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					77
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					77
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					77

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			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
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	208	2	2	9	N	2					45
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					45
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					45

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 100339
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
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					11
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					11
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					84
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15	76	1			23
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					27
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10					37
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	N	3					40
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	2	3	9	N	3					43

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
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	5	2	4	9	N	4					78
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					78
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					79
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	9	N	17					96
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	2	33	9	N	30					126
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	2	53	9	N	48	156	1			18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMRWR, LLC 102699
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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
AMRWR, LLC 102699
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	2	14	9	N	13					211
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1074	2	26	9	N	24					235
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	871	2	18	9	N	16					251
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	N	17					268
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13					281
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12					293

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	253	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	275	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	308	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	246	-0-	-870	-0-	81	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	133	-0-	-947	-0-	50	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	392	N	292	-0-	-100	-0-	291	3	1	9	N	1					154
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					154
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					159
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					159
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					159
07	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-					159

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
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
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	174	1	1565	2	N	-0-					41
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	229	1	2065	2	N	-0-					41
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-					41
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	93	1	842	2	N	-0-					41
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	150	1	1350	2	N	-0-					41
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	100	1	908	2	N	-0-					41

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	2			N	-0-					23
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					23
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					23
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					23
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					23
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	97	-0-	-183	-0-	97	2			N	-0-					30
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					30
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					30
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					30
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					30

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					80
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					80
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					80
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					80
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					80
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					81

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			Y	-0-					20
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					20
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	381	2	83	9	Y	75					95
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					95
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					95

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	110	1	1395	2	N	10					95
							11	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	134	1	1518	2	N	-0-					95
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	111	1	1347	2	N	19	3	8			111
							21	9									
05	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	134	1	1486	2	N	20					131
							22	9									
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	130	1	1425	2	N	8					139
							9	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	134	1	1509	2	N	6					145
							7	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	Y	10					102
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	Y	4	74	1			32
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1					33
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					33
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					33
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					33

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					31
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	415	2	2	9	Y	2					33
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	593	2	2	9	Y	2					35
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					36
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					37
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	363	2	1	9	Y	1					38

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					32
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					32
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					32
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					32
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					32

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
02	756	N	19	-0-	-737	-0-	19	2			Y	-0-					122
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					122
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	10					132
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					26
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11					37
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					42
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	264	2	4	9	N	4					46
06	930	N	522	-0-	-408	-0-	509	2	13	9	N	12					58
07	465	N	316	-0-	-149	-0-	313	2	3	9	N	3					61

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
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	97	1			14
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	Y	8					22
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	Y	14					36
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	658	2	8	9	Y	7					43
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	635	2	9	9	Y	8					51
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	725	2	11	9	Y	10					61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	404	-0-	-128	-0-	381	2	23	9	Y	21	59	1			25
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	578	2	24	9	Y	22					47
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22	9	Y	20					67
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	507	2	29	9	Y	26	61	1	1	8	31
06	570	N	366	-0-	-204	-0-	349	2	17	9	Y	15	1	8			45
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	356	2	19	9	Y	17					62

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
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	287	2			N	-0-					11
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					11
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					11
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					11
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-					11
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					11

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					14
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					14
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					14
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					14
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					14
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-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
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	554	2	7	9	N	6					37
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	N	2					39
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	361	2	3	9	N	3					42
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	519	2	4	9	N	4					46
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					56
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					59

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
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	460	2	15	9	N	14	143	1			36
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	483	2	7	9	N	6					42
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	495	2	24	9	N	22					64
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	491	2	14	9	N	13					77
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	449	2	28	9	N	25					102
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	445	2	17	9	N	15					117

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
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	65	2	2	9	N	2	70	1			17
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					17
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	2	12	9	N	11					28
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8					36
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	153	2	10	9	N	9					45
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	119	2	6	9	N	5					50

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
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	300	2	1	9	Y	1					10
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1					11
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	295	2	4	9	Y	4	9	1	3	8	3
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	273	2	2	9	Y	2	1	8			4
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	166	2	1	9	Y	1					5
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	8			6

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					13
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	741	2	19	9	N	17					30
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2333	2	50	9	N	45					75
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1168	2	28	9	N	25					100
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	723	2	15	9	N	14	101	1	1	8	12
07	2263	N	840	-0-	-1423	-0-	837	2	3	9	N	3					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					130
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					130
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					130
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					130
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					130
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					130

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
02	980	N	721	-0-	-259	-0-	721	2			N	-0-					207
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	N	3					210
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1140	2	20	9	N	18					228
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12	176	1	1	8	63
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1047	2	22	9	N	20					83
07	1209	N	908	-0-	-301	-0-	900	2	8	9	N	7					90

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
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	470	2	26	9	Y	24	48	1			27
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	524	2	22	9	Y	20					47
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	Y	12					59
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	439	2	17	9	Y	15	53	1			21
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	453	2	15	9	Y	14					35
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	560	2	20	9	Y	18					53

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
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	Y	3					38
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	Y	2					40
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					40
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	Y	4					44
06	1110	N	580	-0-	-530	-0-	579	2	1	9	Y	1					45
07	961	N	646	-0-	-315	-0-	643	2	3	9	Y	3					48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	745	2	Y	10					53
							11	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					53
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1					54
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	786	2	7	9	Y	6					60
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	721	2	6	9	Y	5					65
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			Y	-0-					65

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

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
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	155	1	744	2	Y	19					113
							21	9									
03	1612	N	862	-0-	-750	-0-	172	1	679	2	Y	10					123
							11	9									
04	1170	N	682	-0-	-488	-0-	161	1	501	2	Y	18					141
							20	9									
05	1023	N	634	-0-	-389	-0-	156	1	466	2	Y	11	119	1			33
							12	9									
06	840	N	438	-0-	-402	-0-	134	1	303	2	Y	1					34
							1	9									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	150	1	440	2	Y	8					42
							9	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					30
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					30
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					30
05	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					30
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					30
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					30

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

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
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29					124
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3634	2	18	9	N	16					140
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23	147	1	2	8	14
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3602	2	25	9	N	23					37
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3370	2	31	9	N	28	2	8			63
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3492	2	19	9	N	17					80

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

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
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					95
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					100
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	N	2					102
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					109
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1311	2	12	9	N	11	2	8			118
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	N	13					131

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	2	25	9	N	23					49
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1385	2	24	9	N	22					71
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1474	2	33	9	N	30	2	8			99
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1576	2	26	9	N	24	1	8			122
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1351	2	28	9	N	25					147
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1446	2	28	9	N	25	1	8			171

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10					64
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11					75
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	Y	5	65	1	1	8	14
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	Y	13					27
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	Y	10					37
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9					46

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 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
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					73
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					73
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					73
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					73
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	330	2	8	9	N	7					80
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	361	2	20	9	N	18					98

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					121
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1135	2	1	9	Y	1					122
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			Y	-0-					122
05	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			Y	-0-					122
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					122
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					122

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18	9	N	16					78
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1410	2	19	9	N	17					95
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1406	2	23	9	N	21	2	8			114
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1427	2	14	9	N	13					127
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1389	2	13	9	N	12					139
07	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1390	2	18	9	N	16					155

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	773	2	2	9	N	2					128
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					128
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					128
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					128
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					128
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					128

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	Y	11					54
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	34	1			34
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	368	2	11	9	Y	10	2	8			42
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4					46
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	389	2	13	9	Y	12	31	1	4	8	23
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	407	2	11	9	Y	10	2	8			31

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2621	2	29	9	Y	26					128
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3040	2	32	9	Y	29					157
04	3000	N	3078	-0-	78	78	3046	2	32	9	Y	29					186
05	3016	N	2938	-0-	-78	-0-	2907	2	31	9	Y	28	158	1	1	8	55
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	Y	18	2	8			71
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3243	2	17	9	Y	15	1	8			85

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
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	2			Y	-0-					64
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					64
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-	25	1			39
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					39
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			Y	-0-					39
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					39

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
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	2	N	10	116	1			62
							11	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	134	1	1135	2	N	12					74
							13	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	129	1	1099	2	N	11					85
							12	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	134	1	1139	2	N	12					97
							13	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	130	1	1130	2	N	12					109
							13	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	134	1	1171	2	N	13					122
							14	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
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					64
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	71	2	13	9	N	12					76
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	95	2	3	9	N	3					79
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	132	2	14	9	N	13					92
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	70	2	9	9	N	8					100
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	92	2	14	9	N	13					113

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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					79
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					79
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					79
05	651	N	441	-0-	-210	-0-	440	2	1	9	N	1					80
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					80
07	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-					80

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	926	-0-	-250	-0-	88 14	1 9	824	2	N	13					166
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	104 13	1 9	1200	2	N	12					178
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96 13	1 9	1173	2	N	12					190
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	90 20	1 9	1059	2	N	18					208
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	101 21	1 9	1195	2	N	19	180	1	2	8	45
07	1302	N	965	-0-	-337	-0-	91	1	874	2	N	-0-					45

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
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	2			N	-0-					37
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					37
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					37
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					37
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					37
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					37

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
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	2			N	-0-					118
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					118
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			N	-0-					118
05	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	2			N	-0-					118
06	750	N	287	-0-	-463	-0-	287	2			N	-0-					118
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	6					124

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	202	1	1200	2	N	12	73	1			152
							13	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	247	1	1154	2	N	7					159
							8	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	236	1	962	2	N	7					166
							8	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	246	1	1236	2	N	12	1	8			177
							13	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	239	1	1122	2	N	12					189
							13	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	240	1	932	2	N	-0-					189

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 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
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1873	2	34	9	N	31					187
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2106	2	26	9	N	24					211
04	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1921	2	23	9	N	21	162	1	2	8	68
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2043	2	19	9	N	17					85
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1935	2	29	9	N	26					111
07	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1935	2	25	9	N	23					134

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 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
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					7
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					7
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					7
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					7
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					7
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 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
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	846	2	13	9	Y	12	113	1			35
03	1457	N	814	-0-	-643	-0-	810	2	4	9	Y	4					39
04	1380	N	822	-0-	-558	-0-	818	2	4	9	Y	4					43
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			Y	-0-					43
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	737	2	6	9	Y	5					48
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	Y	18					66

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					52
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					52
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	20	1			32
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					58
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					58
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					58
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					58
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					58
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	981	2	194	9	N	176	174	1	2	8	58

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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	Y	6	63	1			19
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	520	2	2	9	Y	2					21
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	472	2	3	9	Y	3					24
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					24
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	377	2	3	9	Y	3					27
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	Y	8					35

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	2	39	9	Y	35	56	1			43
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	762	2	57	9	Y	52	59	1			36
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	571	2	58	9	Y	53	5	8			84
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1611	2	50	9	Y	45	62	1	3	8	64
06	780	N	448	-0-	-332	-0-	431	2	17	9	Y	15	63	1	3	8	13
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2272	2	24	9	Y	22	2	8			33

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6					36
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					38
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1					39
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	Y	5					44
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	909	2	3	9	Y	3					47
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	914	2	6	9	Y	5					52

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1492	2	52	9	Y	47	124	1			126
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1242	2	39	9	Y	35					161
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1200	2	31	9	Y	28	2	8			187
05	1705	N	991	-0-	-714	-0-	959	2	32	9	Y	29					216
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1181	2	13	9	Y	12	119	1			109
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1198	2	24	9	Y	22					131

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	857	2	25	9	Y	23	62	1			28
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	932	2	22	9	Y	20					48
04	990	N	769	-0-	-221	-0-	754	2	15	9	Y	14					62
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	695	2	17	9	Y	15	57	1			20
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	626	2	11	9	Y	10					30
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	727	2	12	9	Y	11					41

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	196	2	8	9	Y	7	62	1			10
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	Y	6					16
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	2	12	9	Y	11					27
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					32
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	205	2	7	9	Y	6					38
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	219	2	8	9	Y	7					45

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	Y	12					123
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	90	1			38
04	1050	N	648	-0-	-402	-0-	647	2	1	9	Y	1					39
05	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	2			Y	-0-					39
06	720	N	235	-0-	-485	-0-	235	2			Y	-0-					39
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					39

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1267	-0-	-301	-0-	1256	2	11	9	Y	10					41
03	1860	N	926	-0-	-934	-0-	916	2	10	9	Y	9	26	1			24
04	1530	N	687	-0-	-843	-0-	681	2	6	9	Y	5					29
05	1395	N	649	-0-	-746	-0-	643	2	6	9	Y	5					34
06	900	N	696	-0-	-204	-0-	688	2	8	9	Y	7	23	1			18
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	680	2	8	9	Y	7					25

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	489	2	12	9	Y	11	22	1			14
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	607	2	20	9	Y	18	20	1			12
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	656	2	21	9	Y	19					31
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	702	2	17	9	Y	15	23	1			23
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	343	2	7	9	Y	6	23	1			6
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	704	2	7	9	Y	6					12

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	73	-0-	-11	-0-	70	2	3	9	Y	3					25
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	Y	5					30
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	26	1			5
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	73	2	6	9	Y	5					10
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	2	4	9	Y	4					14
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4					18

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3351	-0-	551	551	3332	2	19	9	Y	17	28	1			21
03	3100	N	3233	-0-	133	684	3207	2	26	9	Y	24	28	1			17
04	3000	N	4651	-0-	1651	2335	4622	2	29	9	Y	26					43
05	6764	X	4429	-0-	-2335	-0-	4406	2	23	9	Y	21	32	1			32
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	2	9	9	Y	8	31	1			9
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4186	2	10	9	Y	9					18

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	284	-0-	-164	-0-	274	2	10	9	Y	9					40
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	250	2	2	9	Y	2					42
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	Y	7					49
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3					52
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					53
07	682	N	277	-0-	-405	-0-	274	2	3	9	Y	3					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	164	2	8	9	Y	7					41
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2					43
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8					51
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4					55
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	136	2	2	9	Y	2					57
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	200	2	4	9	Y	4					61

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
02	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	2556	2	19	9	Y	17					71
03	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	2047	2	20	9	Y	18	45	1			44
04	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	2212	2	11	9	Y	10					54
05	2852	X	1585	-0-	-1267	-0-	1571	2	14	9	Y	13					67
06	2760	X	1689	-0-	-1071	-0-	1676	2	13	9	Y	12	44	1			35
07	2852	X	2462	-0-	-390	-0-	2449	2	13	9	Y	12					47

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	890	2	28	9	Y	25					86
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	927	2	25	9	Y	23					109
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	692	2	13	9	Y	12	87	1			34
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	846	2	15	9	Y	14					48
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	771	2	11	9	Y	10					58
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	741	2	28	9	Y	25	1	8			82

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					3
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					2

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	22	1			12
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4					16
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	Y	2					18
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	387	2	3	9	Y	3					21
06	480	N	145	-0-	-335	-0-	144	2	1	9	Y	1					22
07	496	N	290	-0-	-206	-0-	288	2	2	9	Y	2					24

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
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	300	2	12	9	Y	11	20	1			14
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	272	2	14	9	Y	13	18	1			9
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	249	2	11	9	Y	10					19
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	307	2	8	9	Y	7	14	1			12
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	215	2	3	9	Y	3	12	1			3
07	279	N	28	-0-	-251	-0-	27	2	1	9	Y	1					4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2614	-0-	-18	-0-	233	1	2371	2	Y	9					56
							10	9									
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	293	1	5082	2	Y	4					60
							4	9									
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	273	1	5332	2	Y	9					69
							10	9									
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	292	1	6250	2	Y	8	59	1	1	8	17
							9	9									
06	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	305	1	2218	2	Y	-0-					17
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	263	1	2360	2	Y	4					21
							4	9									

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2420	2	26	9	Y	24	52	1			57
03	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	2678	2	15	9	Y	14					71
04	2670	X	2228	-0-	-442	-0-	2215	2	13	9	Y	12					83
05	2697	X	2154	-0-	-543	-0-	2141	2	13	9	Y	12					95
06	2610	X	1895	-0-	-715	-0-	1885	2	10	9	Y	9	53	1			51
07	2697	X	2083	-0-	-614	-0-	2066	2	17	9	Y	15					66

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	745	2	15	9	Y	14					138
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	682	2	10	9	Y	9					147
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	2	12	9	Y	11	2	8			156
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					161
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	2	7	9	Y	6					167
07	868	N	762	-0-	-106	-0-	754	2	8	9	Y	7					174

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

02	1428	N	1147	-0-	-281	-0-	1115	2	32	9	Y	29	58	1			37
03	3100	N	4734	-0-	1634	1634	4693	2	41	9	Y	37	48	1			26
04	3000	N	3365	-0-	365	1999	3328	2	37	9	Y	34					60
05	3100	N	4197	-0-	1097	3096	4164	2	33	9	Y	30	44	1			46
06	5873	X	2777	-0-	-3096	-0-	2764	2	13	9	Y	12	45	1			13
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3183	2	14	9	Y	13					26

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

02	2268	N	1986	-0-	-282	-0-	1971	2	15	9	N	14					174
03	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2210	2	13	9	N	12	156	1			30
04	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	1820	2	12	9	N	11					41
05	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1873	2	20	9	N	18					59
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2522	2	32	9	N	29					88
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2666	2	24	9	N	22					110

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	3233	2	77	9	N	70	184	1			119
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3768	2	34	9	N	31					150
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3583	2	18	9	N	16	2	8			164
05	3658	X	2987	-0-	-671	-0-	2940	2	47	9	N	43					207
06	3690	X	3579	-0-	-111	-0-	3579	2			N	-0-					207
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5087	2	39	9	N	35	177	1	2	8	63

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	2436	X	1714	-0-	-722	-0-	1683	2	31	9	Y	28					125
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3482	2	32	9	Y	29	79	1			75
04	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	2506	2	20	9	Y	18					93
05	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	2403	2	22	9	Y	20					113
06	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3075	2	23	9	Y	21	75	1			59
07	3503	X	2638	-0-	-865	-0-	2614	2	24	9	Y	22					81

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
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
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					128
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1345	2	64	9	N	58					186
04	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	1034	2	1	9	N	1	168	1			19
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					19
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	N	4					23
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1323	2	21	9	N	19					42

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
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1335	2	62	9	N	56					68
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1459	2	26	9	N	24					92
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					92
05	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-	50	1			42
06	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1335	2	8	9	N	7					49
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					49

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
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	853	2			N	-0-					29
03	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	2			N	-0-					29
04	930	N	666	-0-	-264	-0-	642	2	24	9	N	22					51
05	930	N	626	-0-	-304	-0-	623	2	3	9	N	3	40	1			14
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					14
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					14

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					16
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					17
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					17
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					17
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			N	-0-					17
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					17

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
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	N	10					75
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1299	2	2	9	N	2					77
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1492	2	29	9	N	26	80	1			23
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					23
07	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	2			N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					97
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	737	2	58	9	N	53					150
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	129	1			21
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					21
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	571	2	6	9	N	5					26
07	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-					26

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
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					101
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	678	2	24	9	N	22					123
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1	63	1			61
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					61
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	501	2	7	9	N	6					67
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					67

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
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1087	2	64	9	N	58					102
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	N	6					108
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1088	2	12	9	N	11	68	1			51
05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					51
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					51
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1380	2	117	9	N	106	141	1			16

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					33
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					33
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					33
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					33
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					33
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					33

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
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1310	2	51	9	N	46					121
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					121
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1248	2	4	9	N	4	106	1			19
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					19
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1218	2	37	9	N	34					53
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1359	2	29	9	N	26					79

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
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1968	2	48	9	N	44					109
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2407	2	2	9	N	2					111
04	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	1825	2	20	9	N	18					129
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2347	2	7	9	N	6	121	1			14
06	2250	N	1819	-0-	-431	-0-	1819	2			N	-0-					14
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1895	2	37	9	N	34					48

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
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	1009	2	62	9	N	56					70
03	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1056	2			N	-0-					70
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	2			N	-0-					70
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					70
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					70
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1460	2	136	9	N	124	174	1			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					157
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1991	2	30	9	N	27	165	1			19
04	2460	N	1922	-0-	-538	-0-	1922	2			N	-0-					19
05	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			N	-0-					19
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2024	2	12	9	N	11					30
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					30

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
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1400	2	102	9	N	93					107
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1483	2	28	9	N	25					132
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	112	1			20
05	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					20
06	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	1020	2			N	-0-					20
07	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					20

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
02	1204	N	1007	-0-	-197	-0-	983	2	24	9	N	22					133
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1851	2	17	9	N	15					148
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1510	2	13	9	N	12	134	1			26
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					26
06	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	1496	2			N	-0-					26
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					26

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
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					92
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2328	2	74	9	N	67					159
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	2	6	9	N	5	145	1			19
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					19
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1815	2	53	9	N	48					67
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1890	2	30	9	N	27					94

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
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					123
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					123
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1830	2	3	9	N	3	65	1			61
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			N	-0-					61
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1871	2			N	-0-					61
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2287	2	109	9	N	99	141	1			19

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
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18					153
03	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1474	2	29	9	N	26	163	1			16
04	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1430	2			N	-0-					16
05	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2			N	-0-					16
06	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1211	2	11	9	N	10					26
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1412	2	13	9	N	12					38

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
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					165
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	N	17	165	1			17
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					17
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					17
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					17
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1580	2	22	9	N	20					109
03	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	1184	2	9	9	N	8					117
04	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	1196	2			N	-0-	99	1			18
05	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	1117	2			N	-0-					18
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-					18
07	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					18

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
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29	9	N	26					125
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2460	2	33	9	N	30					155
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2176	2	43	9	N	39	131	1			63
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3	9	N	3					66
06	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					66
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2100	2	4	9	N	4					70

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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1271	2	42	9	N	38	183	1			10
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					10
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					10
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					10
06	1350	N	754	-0-	-596	-0-	750	2	4	9	N	4					14
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					14

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
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					100
03	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1288	2	33	9	N	30					130
04	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2			N	-0-	59	1			71
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					71
06	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1169	2	19	9	N	17					88
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-	68	1			20

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
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					17
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1998	2	40	9	N	36					53
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1750	2	9	9	N	8					61
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					61
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1819	2	44	9	N	40					101
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2	84	1			19

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
02	1512	N	1152	-0-	-360	-0-	1152	2			N	-0-					17
03	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			N	-0-					17
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1122	2	122	9	N	111					128
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	113	1			15
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					15
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1735	2	105	9	N	95	91	1			19

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
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					161
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1407	2	32	9	N	29	174	1			16
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					16
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					16
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			N	-0-					16
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1279	2	28	9	N	25					41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					109
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			N	-0-					109
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1789	2	40	9	N	36					145
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2100	2	1	9	N	1	73	1			73
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					73
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2049	2	26	9	N	24	80	1			17

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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					71
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1516	2	41	9	N	37					108
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1099	2	24	9	N	22	70	1			60
05	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1278	2			N	-0-					60
06	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	1109	2			N	-0-					60
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					60

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
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1614	2			N	-0-					34
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					34
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					34
05	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					34
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1624	2	8	9	N	7					41
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					41

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
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	2	18	9	N	16					161
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2	9	9	N	8					169
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3	153	1			19
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23					42
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					42
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					42

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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1431	2	40	9	N	36					158
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1502	2	40	9	N	36	175	1			19
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1364	2	25	9	N	23					42
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					42
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1395	2	74	9	N	67					109
07	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	1133	2	25	9	N	23	113	1			19

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
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37					121
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1462	2	21	9	N	19					140
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8	80	1			68
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					68
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1097	2	45	9	N	41					109
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7	97	1			19

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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					88
03	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1716	2	25	9	N	23					111
04	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	1345	2	6	9	N	5	32	1			84
05	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					84
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					84
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-	51	1			33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					162
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	986	2	23	9	N	21	164	1			19
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					19
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					19
06	990	N	845	-0-	-145	-0-	836	2	9	9	N	8					27
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					27

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
02	1036	N	883	-0-	-153	-0-	883	2			N	-0-					90
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2			N	-0-					90
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	N	12	60	1			42
05	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					42
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					42
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					42

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
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1703	2	18	9	N	16					32
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1784	2	19	9	N	17					49
04	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	1573	2			N	-0-					49
05	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					49
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	1569	2			N	-0-					49
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1546	2	42	9	N	38					87

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
02	2016	N	1754	-0-	-262	-0-	1754	2			N	-0-					93
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2362	2	66	9	N	60					153
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	131	1			23
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					23
06	2340	N	1952	-0-	-388	-0-	1917	2	35	9	N	32					55
07	2232	N	1902	-0-	-330	-0-	1902	2			N	-0-					55

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
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1127	2	18	9	N	16					138
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	2	34	9	N	31					169
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1407	2	12	9	N	11	161	1			19
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					19
06	1350	N	923	-0-	-427	-0-	913	2	10	9	N	9					28
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	N	4					32

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
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					136
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					151
04	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1173	2			N	-0-	133	1			18
05	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-					18
06	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	2			N	-0-					18
07	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			N	-0-					18

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6	139	1			13
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					13
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					13
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					13
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	454	2	3	9	N	3					16
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					124
03	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1686	2	4	9	N	4					128
04	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1452	2	1	9	N	1	86	1			43
05	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1490	2			N	-0-					43
06	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1578	2	32	9	N	29					72
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	N	1					73

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
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					28
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					28
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					28
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					28
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	736	2	26	9	N	24					52
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					52

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
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	1589	2			N	-0-					16
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1936	2	69	9	N	63					79
04	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	1482	2			N	-0-					79
05	1767	N	1210	-0-	-557	-0-	1209	2	1	9	N	1	61	1			19
06	1950	N	1165	-0-	-785	-0-	1156	2	9	9	N	8					27
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1903	2	19	9	N	17					44

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
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13					102
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1069	2	12	9	N	11					113
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1035	2	6	9	N	5					118
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	N	1	77	1			42
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					42
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	N	18					60

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
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	N	8					160
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					164
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	N	5					169
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	2	2	9	N	2	150	1			21
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					21
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					29

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
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					131
03	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					131
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1180	2	3	9	N	3	120	1			14
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					14
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					14
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					14

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
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2146	2	63	9	N	57					174
03	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2288	2	29	9	N	26	178	1			22
04	2280	N	1956	-0-	-324	-0-	1956	2			N	-0-					22
05	2449	N	2167	-0-	-282	-0-	2167	2			N	-0-					22
06	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	2078	2	12	9	N	11					33
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2119	2	89	9	N	81					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	980	N	588	-0-	-392	-0-	588	2			N	-0-					102
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					102
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1055	2	31	9	N	28					130
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	109	1			22
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1267	2	42	9	N	38					60
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					60

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
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1642	2	84	9	N	76	195	1			40
03	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					40
04	1740	N	1314	-0-	-426	-0-	1314	2			N	-0-					40
05	1922	N	907	-0-	-1015	-0-	907	2			N	-0-					40
06	1440	N	348	-0-	-1092	-0-	337	2	11	9	N	10					50
07	1364	N	874	-0-	-490	-0-	874	2			N	-0-					50

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
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					70
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1601	2	77	9	N	70					140
04	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	1408	2	3	9	N	3	83	1			60
05	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	2			N	-0-					60
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1373	2	77	9	N	70					130
07	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1163	2	20	9	N	18	53	1			95

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
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	583	2			N	-0-					50
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					50
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					50
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					50
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10					60
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	785	2	88	9	N	80					140

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
02	1316	N	1259	-0-	-57	-0-	1259	2			N	-0-					40
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1201	2	120	9	N	109					149
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1214	2	43	9	N	39	168	1			20
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					20
06	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					20
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					20

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
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	485	2	8	9	N	7					167
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	2	25	9	N	23	165	1			25
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	532	2	3	9	N	3					28
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					28
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					28
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					28

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
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					47
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					47
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					47
05	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	2			N	-0-					47
06	900	N	594	-0-	-306	-0-	594	2			N	-0-					47
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	2			N	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1168	2	66	9	N	60					145
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					145
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	982	2	1	9	N	1	119	1			27
05	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1011	2			N	-0-					27
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1308	2	77	9	N	70					97
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1499	2	55	9	N	50					147

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
02	1988	N	1420	-0-	-568	-0-	1384	2	36	9	N	33					80
03	2418	N	1757	-0-	-661	-0-	1700	2	57	9	N	52					132
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-	105	1			27
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					27
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2118	2	121	9	N	110					137
07	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2086	2	28	9	N	25	134	1			28

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	823	-0-	-437	-0-	810	1	13	9	N	12					172
03	1395	N	806	-0-	-589	-0-	803	1	3	9	N	3					175
04	1230	N	947	-0-	-283	-0-	687	1	260	9	N	236					411
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	1	2	9	N	2	150	1			263
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1349	1	41	9	N	37					300
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	1	9	9	N	8					308

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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-					64
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	1	46	9	N	42					106
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1035	1	61	9	N	55					161
05	1240	N	995	-0-	-245	-0-	972	1	23	9	N	21					182
06	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1060	1	24	9	N	22	135	1			69
07	1147	N	924	-0-	-223	-0-	885	1	39	9	N	35					104

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1275	3	149	9	N	135	189	1			27
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	3	13	9	N	12					39
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1175	3	196	9	N	178	189	1			28
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	N	15					43
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	3	17	9	N	15					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					98
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	4			N	-0-					98
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					98
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					98
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	4			N	-0-					98
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	146	-0-	-386	-0-	146	2			N	-0-					16
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					16
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					16
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					16
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					16
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					16

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
02	7056	X	5467	-0-	-1589	-0-	5331	2	136	9	N	124	176	1			422
03	7812	X	1374	-0-	-6438	-0-	1352	2	22	9	N	20					442
04	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10325	2	160	9	N	145					587
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10845	2	149	9	N	135	179	1			543
06	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11439	2	164	9	N	149	176	1			516
07	10850	X	10704	-0-	-146	-0-	10559	2	145	9	N	132	178	1			470

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
02	3556	X	2890	-0-	-666	-0-	2829	2	61	9	N	55					206
03	3937	X	663	-0-	-3274	-0-	646	2	17	9	N	15					221
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4599	2	113	9	N	103					324
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4413	2	85	9	N	77	180	1			221
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4655	2	109	9	N	99					320
07	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	4398	2	44	9	N	40					360

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	606	1	4342	2	N	27					95
							30	9									
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	188	1	4863	2	N	-0-					95
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	142	1	3549	2	N	80					175
							88	9									
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	798	1	4152	2	N	32	187	1			20
							35	9									
06	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	481	1	2131	2	N	-0-					20
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	560	1	3025	2	N	-0-					20

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	1	83	9	N	75					175
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					175
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	102	1	30	9	N	27	123	1			79
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	102	1	61	9	N	55					134
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	101	1	45	9	N	41					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	980	2	88	9	N	80	157	1								47
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	2	28	9	N	25										72
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	N	20										92
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	985	2	33	9	N	30										122
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1035	2	36	9	N	33										155
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1085	2	44	9	N	40										195

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

02	308 N	306	-0-	-2	-0-	262	3	44	9	N	40	70	1			89
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	299	3	22	9	N	20					109
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	583	3	142	9	N	129	186	1			52
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	766	3	18	9	N	16					68
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					68
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	754	3	34	9	N	31					99

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 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
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
IRON JAW OPERATING LLC 104558
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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	87	1	333	2	N	-0-					30
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	110	1	377	2	N	-0-					30
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	363	2	N	-0-					30
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	82	1	289	2	N	-0-					30
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	98	1	322	2	N	-0-					30
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	103	1	405	2	N	-0-					30

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	1	110	2	Y	-0-					9
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	27	1	94	2	Y	-0-					9
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	Y	-0-					9
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					9
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	24	1	78	2	Y	-0-					9
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	Y	-0-					9

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	176	1	673	2	N	-0-					71
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	214	1	735	2	N	-0-					71
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	199	1	738	2	N	-0-					71
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	239	1	839	2	N	-0-					71
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	204	1	674	2	N	-0-					71
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	214	1	839	2	N	-0-					71

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	6264	-0-	-64	-0-	1297	1	4967	2	Y	-0-					9
03	7006	X	6283	-0-	-723	-0-	1416	1	4867	2	Y	-0-					9
04	6600	X	6550	-0-	-50	-0-	1390	1	5160	2	Y	-0-					9
05	6944	X	6392	-0-	-552	-0-	1419	1	4973	2	Y	-0-					9
06	6720	X	5946	-0-	-774	-0-	1384	1	4562	2	Y	-0-					9
07	6944	X	6823	-0-	-121	-0-	1387	1	5436	2	Y	-0-					9

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
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-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					22
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5					27
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					57
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					62
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	2	6	9	N	5					67
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	146	-0-	-412	-0-	1	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	Y	-0-					1
05	1054	N	109	-0-	-945	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	Y	-0-					1
07	992	N	181	-0-	-811	-0-	49	1	132	2	Y	-0-					1

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	348	2	Y	1					1
							1	9									
04	570	N	194	-0-	-376	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					1
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	324	1	1370	2	Y	-0-					1
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	393	1	1051	2	Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	1					1
							1	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	Y	-0-					1
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	434	N	168	-0-	-266	-0-	46	1	122	2	Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

02	840	N	528	-0-	-312	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					1
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		755	-0-	755	755	5	1	749	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		605	-0-	605	1360	69	1	536	2	Y	-0-					1
05	1743	X	383	-0-	-1360	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					1
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					1
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					1
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					1
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87	2	Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	974	-0-	-146	-0-	108	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	7	1	1026	2	Y	1					1
							1	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	114	1	886	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	104	1	941	2	Y	-0-					1
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	201	1	848	2	Y	-0-					1
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	300	1	803	2	Y	-0-					1

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1294	-0-	1294	6331	143	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	7622	X	1291	-0-	-6331	-0-	8	1	1282	2	Y	1					1
							1	9									
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	103	1	801	2	Y	-0-					1
05	4681	X	801	-0-	-3880	-0-	80	1	721	2	Y	-0-					1
06	1380	X	956	-0-	-424	-0-	183	1	773	2	Y	-0-					1
07	1426	X	995	-0-	-431	-0-	271	1	724	2	Y	-0-					1

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	3486	-0-	-1386	-0-	386	1	3100	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4105	-0-	-1289	-0-	26	1	4078	2	Y	1					1
							1	9									
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	482	1	3760	2	Y	-0-					1
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	438	1	3967	2	Y	-0-					1
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	824	1	3487	2	Y	-0-					1
07	4371	X	3845	-0-	-526	-0-	1047	1	2798	2	Y	-0-					1

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	766	-0-	-270	-0-	85	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	585	-0-	-655	-0-	4	1	580	2	Y	1					1
							1	9									
04	1050	N	782	-0-	-268	-0-	89	1	693	2	Y	-0-					1
05	837	N	522	-0-	-315	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	118	1	497	2	Y	-0-					1
07	806	N	619	-0-	-187	-0-	168	1	451	2	Y	-0-					1

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	35	-0-	-1141	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1					1
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	337	1	2633	2	Y	-0-					1
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	207	1	1870	2	Y	-0-					1
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	452	1	1913	2	Y	-0-					1
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	553	1	1477	2	Y	-0-					1

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

02	84	N	51	-0-	-33	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1					1
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					1
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					1
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					1
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	7	1	17	2	Y	-0-					1

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					1
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	16	1	66	2	Y	-0-					1
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	22	1	58	2	Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

02	T. A.		213	-0-	213	213	24	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		356	-0-	356	569	2	1	353	2	Y	1					1
							1	9									
04	850	X	281	-0-	-569	-0-	32	1	249	2	Y	-0-					1
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	Y	-0-					1
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	40	1	169	2	Y	-0-					1
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	48	1	130	2	Y	-0-					1

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		365	-0-	365	365	2	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1015	-0-	1015	1380	115	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	5018	X	3638	-0-	-1380	-0-	362	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	336	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	417	1	1114	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	91	-0-	-209	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					1
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					1
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					1
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	15	1	40	2	Y	-0-					1

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
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	386	1	3095	2	Y	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	13	1	1996	2	Y	1					1
							1	9									
04	840	X	480	-0-	-360	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					1
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	222	1	2005	2	Y	-0-					1
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	983	1	4160	2	Y	-0-					1
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1832	1	4897	2	Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					1
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	238	2	Y	-0-					1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	77	2	Y	-0-					1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	812	N	688	-0-	-124	-0-	76	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	1013	2	Y	1					1
							1	9									
04	1470	N	1126	-0-	-344	-0-	128	1	998	2	Y	-0-					1
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	971	2	Y	-0-					1
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	197	1	836	2	Y	-0-					1
07	1178	N	985	-0-	-193	-0-	268	1	717	2	Y	-0-					1

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1176	N	720	-0-	-456	-0-	80	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1082	2	Y	1					1
							1	9									
04	1140	N	839	-0-	-301	-0-	95	1	744	2	Y	-0-					1
05	806	N	150	-0-	-656	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					1
06	1050	N	26	-0-	-1024	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					1
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	406	1	3258	2	Y	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	26	1	4056	2	Y	1					1
							1	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	470	1	3674	2	Y	-0-					1
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	403	1	3651	2	Y	-0-					1
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	736	1	3112	2	Y	-0-					1
07	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	1045	1	2793	2	Y	-0-					1

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

02	1148	N	1145	-0-	-3	-0-	127	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	7	1	1173	2	Y	1					1
							1	9									
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	130	1	1011	2	Y	-0-					1
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	120	1	1083	2	Y	-0-					1
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	222	1	938	2	Y	-0-					1
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	324	1	866	2	Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

02	896	N	839	-0-	-57	-0-	93	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	954	2	Y	1					1
							1	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	Y	-0-					1
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	83	1	752	2	Y	-0-					1
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	153	1	649	2	Y	-0-					1
07	961	N	799	-0-	-162	-0-	217	1	582	2	Y	-0-					1

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

02	56	X	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	34	-0-	-59	-0-	33	2	1	9	Y	1					1
04	750	N	31	-0-	-719	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					1
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					1
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

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

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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

02	2912	X	2885	-0-	-27	-0-	2879	2	6	9	N	5					60
03	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3096	2	12	9	N	11					71
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3415	2	110	9	N	100	170	1			1
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					1
*06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3380	2	183	9	N	166	2	8			165
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3891	2	39	9	N	35	174	1			26

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*07	14B2 EXT	5337	-0-	5337	5337	5096	2	241	9		N	219	172	1	5	8	95

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

02	2156	X	1162	-0-	-994	B	-55250	1162	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1438	-0-	-577	B	-55250	1438	3			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1343	-0-	-277	B	-55250	1343	3			Y	-0-					-0-
05	1240	X	1161	-0-	-79	B	-55250	1161	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1040	-0-	-220	B	-55250	1040	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	B	-55250					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	381	-0-	-11	B	-0-	381	2			N	-0-					93
03	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					93
04	450	N	406	-0-	-44	B	-0-	406	2			N	-0-					93
05	434	N	385	-0-	-49	B	-0-	385	2			N	-0-					93
06	450	N	328	-0-	-122	B	-0-	328	2			N	-0-					93
07	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	2			N	-0-					93

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	2			Y	-0-					13
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-					13
04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2			Y	-0-					13
05	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			Y	-0-					13
06	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	92	2			Y	-0-					13
07	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			Y	-0-					13

ADAMAS ENERGY LLC 103913
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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
02	420	N	353	-0-	-67	B	-0-	351	2	2	9	Y	2					23
03	589	N	380	-0-	-209	B	-0-	377	2	3	9	Y	3					26
04	570	N	244	-0-	-326	B	-0-	242	2	2	9	Y	2					28
05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	417	2	3	9	Y	3					31
06	360	N	289	-0-	-71	B	-0-	287	2	2	9	Y	2					33
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	428	2	2	9	Y	2					35

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	204	-0-	-48	B	-0-	204	2			N	-0-					25
03	310	N	161	-0-	-149	B	-0-	161	2			N	-0-					25
04	270	N	78	-0-	-192	B	-0-	75	2	3	9	N	3					28
05	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	86	2	183	9	N	166	182	1			12
06	150	N	123	-0-	-27	B	-0-	109	2	14	9	N	13					25
07	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	91	2	4	9	N	4					29

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1131	-0-	-157	B	-0-	1130	2	1	9	Y	1					3
03	1426	N	1330	-0-	-96	B	-0-	1329	2	1	9	Y	1					4
04	1320	N	1258	-0-	-62	B	-0-	1258	2			Y	-0-					4
05	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1354	2	1	9	Y	1					5
06	1290	N	1232	-0-	-58	B	-0-	1231	2	1	9	Y	1					6
07	1302	N	1026	-0-	-276	B	-0-	1025	2	1	9	Y	1					7

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	986	2	20	9	Y	18					91
03	1116	N	907	-0-	-209 B	-0-	875	2	32	9	Y	29	112	1			8
04	1050	N	465	-0-	-585 B	-0-	461	2	4	9	Y	4					12
05	1116	N	294	-0-	-822 B	-0-	292	2	2	9	Y	2					14
06	870	N	315	-0-	-555 B	-0-	314	2	1	9	Y	1					15
07	496	N	296	-0-	-200 B	-0-	296	2			Y	-0-					15

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
02	1176	N	967	-0-	-209 B	-0-	963	2	4	9	Y	4					125
03	1271	N	1065	-0-	-206 B	-0-	1059	2	6	9	Y	5					130
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1130	2	4	9	Y	4					134
05	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1196	2	6	9	Y	5					139
06	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1076	2	4	9	Y	4					143
07	1178	N	1110	-0-	-68 B	-0-	1106	2	4	9	Y	4					147

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					36
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					36
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					36
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					36
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					36
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	135	-0-	-89 B	-0-	135	2			N	-0-					27
03	248	N	137	-0-	-111 B	-0-	137	2			N	-0-					27
04	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			N	-0-					27
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					27
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					27
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	916	-0-	-36 B	-0-	916	2			N	-0-					35
03	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1057	2	21	9	N	19					54
04	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	916	2	144	9	N	131	172	1			13
05	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	895	2	10	9	N	9					22
06	1020	N	834	-0-	-186 B	-0-	826	2	8	9	N	7					29
07	1054	N	979	-0-	-75 B	-0-	976	2	3	9	N	3					32

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					86
03	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					86
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					86
05	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					86
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					86
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					63
03	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	2			N	-0-					63
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					63
05	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	876	2			N	-0-					63
06	1020	N	655	-0-	-365 B	-0-	655	2			N	-0-					63
07	1271	N	559	-0-	-712 B	-0-	559	2			N	-0-					63

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					26
03	806	N	562	-0-	-244	B	-0-	549	2	13	9	N	12					38
04	780	N	554	-0-	-226	B	-0-	545	2	9	9	N	8					46
05	775	N	378	-0-	-397	B	-0-	378	2			N	-0-					46
06	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					46
07	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-					46

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
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					43
03	62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	2			N	-0-					43
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					43
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					43
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					43
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-					43

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	436	-0-	-12	B	-0-	418	2	18	9	N	16					100
03	496	N	369	-0-	-127	B	-0-	318	2	51	9	N	46					146
04	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	492	2	37	9	N	34	153	1			27
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	491	2	12	9	N	11					38
06	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	454	2	7	9	N	6					44
07	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	467	2	11	9	N	10					54

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3882	X	3882	-0-	-0-	B	-0-	3871	2	11	9	N	10					19
03	4324	X	4324	-0-	-0-	B	-0-	4301	2	23	9	N	21					40
04	4225	X	4225	-0-	-0-	B	-0-	4057	2	168	9	N	153	181	1			12
05	4408	X	4408	-0-	-0-	B	-0-	4361	2	47	9	N	43					55
06	4151	X	4151	-0-	-0-	B	-0-	4136	2	15	9	N	14					69
07	4167	X	4167	-0-	-0-	B	-0-	4155	2	12	9	N	11					80

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	624	2	18	9	N	16					40
03	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	634	2	161	9	N	146	174	1			12
04	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	579	2	8	9	N	7					19
05	682	N	560	-0-	-122	B	-0-	551	2	9	9	N	8					27
06	660	N	562	-0-	-98	B	-0-	556	2	6	9	N	5					32
07	620	N	567	-0-	-53	B	-0-	564	2	3	9	N	3					35

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1031	-0-	-117	B	-0-	1030	2	1	9	N	1					160
03	1302	N	1293	-0-	-9	B	-0-	1293	2			N	-0-					160
04	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2			N	-0-					160
05	1147	N	997	-0-	-150	B	-0-	997	2			N	-0-					160
06	1260	N	1075	-0-	-185	B	-0-	1075	2			N	-0-					160
07	1178	N	1073	-0-	-105	B	-0-	1073	2			N	-0-					160

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					59
03	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					59
04	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					59
05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					59
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					59
07	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					59

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2402	2	14	9	N	13					70
03	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	2752	2	22	9	N	20					90
04	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2605	2	24	9	N	22					112
05	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2758	2	21	9	N	19					131
06	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2668	2	13	9	N	12					143
07	2728	N	2349	-0-	-379 B	-0-	2287	2	62	9	N	56	160	1			39

RFE OPERATING, LLC 704776
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 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
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 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
02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	67	1	1006	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	63	1	971	2	Y	14	8	1			11
							15	9									
04	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	61	1	788	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
05	961	N	363	-0-	-598 B	-0-	27	1	323	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
06	930	N	598	-0-	-332 B	-0-	64	1	527	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	899	N	328	-0-	-571 B	-0-	26	1	294	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	118	1	1776	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	129	1	1985	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	133	1	1727	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	139	1	1667	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	196	1	1627	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	165	1	1836	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

02	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	129	1	1941	2	Y	28	34	1			10
							31	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	143	1	2204	2	Y	28	17	1			21
							31	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	147	1	1913	2	Y	27	34	1			14
							30	9									
05	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	161	1	1932	2	Y	28	33	1			9
							31	9									
06	2100	N	1980	-0-	-120 B	-0-	211	1	1749	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
07	2170	N	2096	-0-	-74 B	-0-	171	1	1902	2	Y	21	17	1			15
							23	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

02	1568	N	315	-0-	-1253 B	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	348	-0-	-1264 B	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	322	-0-	-818 B	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149 B	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175 B	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	150	-0-	-191 B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

02	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1129	2	Y	-0-			-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2341	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	644	-0-	-1036	B	-0-	46	1	598	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	741	-0-	-592	B	-0-	57	1	684	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1124	-0-	-556	B	-0-	121	1	1003	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	420	-0-	-231	B	-0-	35	1	385	2	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

02	3342	X	3342	-0-	-0-	B	-0-	208	1	3134	2	Y	-0-			-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3429	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3338	-0-	-22	B	-0-	239	1	3099	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3156	-0-	-440	B	-0-	243	1	2913	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	3437	-0-	-43	B	-0-	370	1	3067	2	Y	-0-			-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	B	-0-	298	1	3322	2	Y	-0-			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

02	1148	N	876	-0-	-272	B	-0-	54	1	822	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1068	-0-	-141	B	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1030	-0-	-200	B	-0-	74	1	956	2	Y	-0-			-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1084	2	Y	-0-			-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	112	1	926	2	Y	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1082	2	Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

02	4171	X	4171	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3912	2	Y	-0-			-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	B	-0-	287	1	4427	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4112	-0-	-118	B	-0-	294	1	3818	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	4254	-0-	-117	B	-0-	328	1	3926	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	4065	-0-	-165	B	-0-	438	1	3627	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	4369	-0-	-2	B	-0-	360	1	4009	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

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
02	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	116	1	1759	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	131	1	2024	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
04	1920	N	1863	-0-	-57 B	-0-	132	1	1718	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
05	1984	N	1899	-0-	-85 B	-0-	145	1	1740	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
06	1920	N	1798	-0-	-122 B	-0-	193	1	1596	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	158	1	1761	2	Y	10	8	1			7
							11	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

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
02	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	152	1	2292	2	Y	145	178	1			51
							160	9									
03	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	160	1	2470	2	Y	149	89	1			111
							164	9									
04	2640	N	2488	-0-	-152 B	-0-	167	1	2167	2	Y	140	179	1			72
							154	9									
05	2728	N	2553	-0-	-175 B	-0-	184	1	2203	2	Y	151	175	1			48
							166	9									
06	2640	N	2409	-0-	-231 B	-0-	248	1	2056	2	Y	95	86	1			57
							105	9									
07	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	205	1	2286	2	Y	109	89	1			77
							120	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

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
02	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	1077	1	2923	2	Y	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	1180	1	3341	2	Y	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0- B	-0-	1200	1	3078	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4216	-0-	-0- B	-0-	1291	1	2925	2	Y	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	1163	1	2529	2	Y	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0- B	-0-	1121	1	3037	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

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
02	2772	X	1664	-0-	-1108 B	-0-	627	1	1037	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2852	X	2317	-0-	-535 B	-0-	758	1	1553	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	1380	X	1186	-0-	-194 B	-0-	692	1	493	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1829	X	615	-0-	-1214 B	-0-	615	1			Y	-0-	1	1			-0-
06	2250	X	484	-0-	-1766 B	-0-	483	1	1	9	Y	1					1
07	2325	X	835	-0-	-1490 B	-0-	701	1	133	2	Y	1					2
							1	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

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
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
02	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	159	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	172	1	2651	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2633	-0-	-7 B	-0-	188	1	2445	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2753	-0-	-37 B	-0-	212	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2632	-0-	-68 B	-0-	283	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	240	1	2669	2	Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

02	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	138	1	2090	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	153	1	2357	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2220	N	2172	-0-	-48 B	-0-	155	1	2015	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2480	N	2112	-0-	-368 B	-0-	163	1	1948	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2400	N	2177	-0-	-223 B	-0-	234	1	1941	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	190	1	2118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

02	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	287	1	4227	2	Y	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0- B	-0-	322	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0- B	-0-	308	1	4226	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4616	-0-	-158 B	-0-	331	1	4285	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4241	-0-	-379 B	-0-	311	1	3930	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4635	-0-	-139 B	-0-	290	1	4345	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8856	X	8856	-0-	-0- B	-0-	562	1	8294	2	Y	-0-			-0-
03	9864	X	9864	-0-	-0- B	-0-	606	1	9258	2	Y	-0-			-0-
04	8758	X	8758	-0-	-0- B	-0-	594	1	8164	2	Y	-0-			-0-
05	9029	X	9029	-0-	-0- B	-0-	647	1	8382	2	Y	-0-			-0-
06	8276	X	8276	-0-	-0- B	-0-	608	1	7668	2	Y	-0-			-0-
07	9208	X	9208	-0-	-0- B	-0-	576	1	8632	2	Y	-0-			-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
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	27	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	310	-0-	-403 B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	49	1	671	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	378	-0-	-87 B	-0-	27	1	351	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	36	-0-	-264 B	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	21	-0-	-723 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	146	-0-	-50 B	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	15	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	22	1	181	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	13	1	141	2	Y	-0-			-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
02	3052	X	3026	-0-	-26 B	-0-	188	1	2838	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	2935	-0-	-444 B	-0-	179	1	2756	2	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2999	-0-	-271 B	-0-	214	1	2785	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	2895	-0-	-453 B	-0-	223	1	2672	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2776	-0-	-464 B	-0-	299	1	2477	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2943	-0-	-405 B	-0-	243	1	2700	2	Y	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	403	N	69	-0-	-334 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B DENY	-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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			51
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	15	1	477	3	N	-0-					22
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					22
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	3	N	-0-					22
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	208	1	1006	3	N	-0-					22
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	97	1	165	3	N	-0-					22
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	149	1	279	3	N	-0-					22

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					35
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					35
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					35
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					35
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					35
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					22
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					22
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	2	171	9	N	155	166	1			11
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					15

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	356	1	716	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	245	1	285	2	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	131	1	193	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	62	77	1			22
							68	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	63	38	1			47
							69	9									
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	39	1	501	2	Y	61	77	1			31
							67	9									
05	651	N	385	-0-	-266	-0-	24	1	288	2	Y	66	76	1			21
							73	9									
06	630	N	232	-0-	-398	-0-	20	1	167	2	Y	41	37	1			25
							45	9									
07	620	N	313	-0-	-307	-0-	22	1	241	2	Y	45	37	1			33
							50	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

02	700	N	698	-0-	-2	-0-	43	1	644	2	N	10	13	1			3
							11	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	805	2	N	11	6	1			8
							12	9									
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	50	1	649	2	N	9	12	1			5
							10	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	10	12	1			3
							11	9									
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	65	1	541	2	N	7	6	1			4
							8	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	94	1	1043	2	N	7	6	1			5
							8	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2081	-0-	-747	-0-	129	1	1945	2	N	6	9	1			2
							7	9									
03	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	139	1	2148	2	N	7	4	1			5
							8	9									
04	2190	X	1882	-0-	-308	-0-	134	1	1741	2	N	6	8	1			3
							7	9									
05	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	130	1	1557	2	N	7	8	1			2
							8	9									
06	2220	X	1795	-0-	-425	-0-	193	1	1596	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	2294	X	1687	-0-	-607	-0-	139	1	1542	2	N	5	4	1			4
							6	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 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
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2994	2	52	9	N	47					144
03	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	3185	2	18	9	N	16					160
04	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2910	2	35	9	N	32					192
05	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3154	2	73	9	N	66	171	1			87
06	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3014	2	28	9	N	25					112
07	3379	X	3002	-0-	-377	-0-	2989	2	13	9	N	12					124

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	3125	-0-	325	325	453	1	2671	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	3100	N	3292	-0-	192	517	437	1	2846	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	3000	N	3028	-0-	28	545	434	1	2592	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	3624	X	3079	-0-	-545	-0-	519	1	2558	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	506	1	2395	2	Y	2					3
							2	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	503	1	2674	2	Y	2					5
							2	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					317
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	619	-0-	-869	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	868	N	149	-0-	-719	-0-	149	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	780	1	1045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	808	1	1143	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	977	1	644	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	889	1	770	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	807	1	748	2	Y	-0-					1
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	785	1	1134	2	Y	1					2
							1	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	55	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	77	-0-	-733	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	43	-0-	-701	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	736	-0-	-48	-0-	58	1	672	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	52	1	614	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	66	1	687	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	76	1	724	2	Y	22					26
							24	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	79	1	783	2	Y	21					47
							23	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
02	3052	X	3000	-0-	-52	-0-	903	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	958	1	2316	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2873	-0-	-397	-0-	996	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	1047	1	1839	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	999	1	2122	2	Y	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	844	1	2777	2	Y	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	2	Y	117	141	1			68
							129	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	137	131	1			74
							151	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	2	Y	131	126	1			79
							144	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	891	2	Y	133	141	1			71
							146	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	52					123
							57	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	86					209
							95	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	54	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	537	-0-	-153	-0-	51	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	584	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	40	1	397	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	130	-0-	-430	-0-	9	1	106	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
03	868	N	41	-0-	-827	-0-	2	1	29	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	53	1	636	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	51	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					144
03	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					144
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	N	5					149
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	368	3	125	9	N	114					263
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	109	1			154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	3			N	-0-					44
03	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					44
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	443	3	6	9	N	5					49
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	N	8					57
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	228	-0-	-164	-0-	228	3			N	-0-					62
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					62
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	267	3	6	9	N	5					67
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	310	3	90	9	N	82					149
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1					99
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					99
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	149	3	6	9	N	5					104
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	59					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					92
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					92
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	N	5					97
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	70					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	75	3	1	9	N	1					74
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					74
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	N	5					79
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	134					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
IP WELL SERVICE LLC 102116
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					160
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					160
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					160
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					160
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					160
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 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
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2394	2	73	9	N	66					207
03	2356	X	2352	-0-	-4	-0-	2246	2	106	9	N	96					303
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-	192	1			111
05	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-					111
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					111
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					111

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
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					61
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					61
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					61
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					61

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					82
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					82
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					82
05	217	N	831	-0-	614	-0-	831	2			Y	-0-					82
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					82
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					82

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	21	-0-	21	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1680	3	173	9	N	157	180	1			165
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2175	3	163	9	N	148					313
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1616	3	135	9	N	123	354	1			82
05	992	N	547	-0-	-445	-0-	423	3	124	9	N	113					195
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	994	3	117	9	N	106	1	8			300
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	965	3	103	9	N	94	171	1			223

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

02	3864	X	2780	-0-	-1084	-0-	2780	2			N	-0-					13
03	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	3561	2			N	-0-					13
04	4170	X	3171	-0-	-999	-0-	3171	2			N	-0-					13
05	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	3004	2			N	-0-					13
06	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	2810	2			N	-0-					13
07	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	3534	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					37
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					37
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					37
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					37
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					37
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					47
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					47
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					47
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					47
06	1260	N	801	-0-	-459	-0-	801	2			N	-0-					47
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1400	X	647	-0-	-753	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	375	-0-	-1175	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

02	2405	R	937	-0-	-1468	-0-	931	2	6	9	Y	5					58
03	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1438	2	50	9	Y	45					103
04	909	R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					105
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					105
06	990	#	540	-0-	-450	-0-	540	2			Y	-0-					105
07	1488	#	78	-0-	-1410	-0-	78	2			Y	-0-					105

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	N	16					175
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	360	2	150	9	N	136					311
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	227	2	17	9	N	15					326
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					326
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					326
07	186	#	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					326

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

02	2993	R	1164	-0-	-1829	-0-	1164	2			Y	-0-					63
03	1848	R	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2	50	9	Y	45					108
04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2					110
05	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					110
06	6753	R	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-					110
07	1860	#	98	-0-	-1762	-0-	98	2			Y	-0-					110

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 8942

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					89
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					89
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	68	1			21
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					21
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					21
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					86
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	11	3	6	9	N	5					91
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	3	6	9	N	5					96
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					96
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	3			N	-0-					42
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	52	3	2	9	N	2					44
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	34	3	32	9	N	29					73
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					73
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					54
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	179	3	1	9	N	1					55
04	360	N	116	-0-	-244	-0-	110	3	6	9	N	5					60
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2					62
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	924	3	20	9	N	18					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	47	3			N	-0-					29
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					29
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	3	6	9	N	5					34
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					34
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2026

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2026

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	242	2	15	9	N	14					65
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	621	2	72	9	N	65	100	1			30
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	357	2	53	9	N	48					78
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	253	2	56	9	N	51					129
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	338	2	47	9	N	43	69	1			103
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	238	2	36	9	N	33					136

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756 N	280	-0-	-476	-0-	280	2			N	-0-					14
03	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					14
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					14
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					14
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					14
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

02	14B2	EXT	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

02	56	#	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	N	-0-					47
03	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					47
04	60	#	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	3					50
							3	9									
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	15					65
							17	9									
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	2					67
							2	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

02	252	#	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					29
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					29
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					29
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					29
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					29
07	465	#	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					42
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					42
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					42
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					42
07	279	#	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					42

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					15
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					15
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					15
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					15
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

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
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					1645
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					1645
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1645
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1645
06	210	#	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					1645
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1645

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		385	-0-	385	829	385	2			Y	-0-					-0-
04	1347	N	518	-0-	-829	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			Y	-0-					4
03	899	N	683	-0-	-216	-0-	681	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	Y	4					5
05	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	2			Y	-0-					5
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					5
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	Y	2	5	1			2

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					234
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					234
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					234
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	14	2	N	7					241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					241

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5					125
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	265	2	24	9	N	22					147
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	249	2	19	9	N	17					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10					174
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					72
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 11820 - 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
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF. 11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1943	-0-	-17 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2131	-0-	-70 B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2117	-0-	-22 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1543	-0-	-527 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1877	-0-	-293 B	-0-	1877	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC 036587
CHRISTOPHER WELL #: 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					69
03	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	213	2	2	9	N	2					71
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					71
05	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	2			N	-0-					71
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					71
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					73

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					288
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					288
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					288
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	9	2	1	9	Y	1					289
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					289
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					289

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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					68
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					68
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					68
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					68
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					68

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					2
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					2
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					2
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					2
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					252
03	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			Y	-0-					252
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					252
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					253
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					253
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					253

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
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2964	2	147	9	N	134					166
03	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	2976	2	70	9	N	64					230
04	3270	X	2680	-0-	-590	-0-	2661	2	19	9	N	17	184	1			63
05	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	2916	2	17	9	N	15					78
06	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3139	2	10	9	N	9					87
07	3441	X	1678	-0-	-1763	-0-	1664	2	14	9	N	13					100

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	700	2	Y	20					28
							22	9									
04	690	N	537	-0-	-153	-0-	2	1	535	2	Y	-0-					28
05	713	N	399	-0-	-314	-0-	1	1	397	2	Y	1					29
							1	9									
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	62	1	437	2	Y	-0-	13	1			16
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	Y	5					21
							6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	189	1	1952	2	Y	3	13	1			53
							3	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1013	2	Y	20					73
							22	9									
04	2100	N	889	-0-	-1211	-0-	4	1	885	2	Y	-0-					73
05	2387	N	544	-0-	-1843	-0-	2	1	541	2	Y	1					74
							1	9									
06	1020	N	597	-0-	-423	-0-	74	1	523	2	Y	-0-	26	1			48
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	330	1	2196	2	Y	5					53
							6	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	3	13	1			24
							3	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	2	Y	20					44
							22	9									
04	930	N	791	-0-	-139	-0-	3	1	788	2	Y	-0-					44
05	961	N	464	-0-	-497	-0-	1	1	462	2	Y	1					45
							1	9									
06	1170	N	492	-0-	-678	-0-	61	1	431	2	Y	-0-	13	1			32
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	100	1	665	2	Y	5					37
							6	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
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	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					33
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					33
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					33
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					33
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	Y	-0-					33
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					33

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
02	2800	N	3035	-0-	235	235	268	1	2767	2	Y	-0-	11	1			17
03	2091	N	1856	-0-	-235	-0-	8	1	1848	2	Y	-0-					17
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	8	1	2053	2	Y	30					47
							33	9									
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	12	1	3297	2	Y	-0-					47
06	1800	X	1712	-0-	-88	-0-	213	1	1499	2	Y	-0-					47
07	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	228	1	1517	2	Y	-0-					47

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1009	2	Y	3	13	1			60
							3	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	2	Y	20					80
							22	9									
04	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	5	1	1234	2	Y	-0-					80
05	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	4	1	1070	2	Y	1					81
							1	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	149	1	1049	2	Y	-0-	26	1			55
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	219	1	1459	2	Y	5					60
							6	9									

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					75
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					75

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					64
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	N	137					201
							151	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	172	1			29
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	N	20					49
06	420	N	15	-0-	-405	-0-	2	1	13	2	N	-0-					49
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-					49

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	280	1	2885	2	Y	-0-	11	1			31
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	20	1	3774	2	Y	-0-					31
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	10	1	2527	2	Y	30					61
							33	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	8	1	2285	2	Y	-0-					61
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	347	1	2451	2	Y	-0-					61
07	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	396	1	2638	2	Y	-0-					61

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	278	1	2865	2	Y	-0-	12	1			35
03	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	15	1	3055	2	Y	-0-					35
04	2820	X	2327	-0-	-493	-0-	10	1	2284	2	Y	30					65
							33	9									
05	3472	X	2474	-0-	-998	-0-	3	1	2471	2	Y	-0-					65
06	3360	X	2498	-0-	-862	-0-	310	1	2188	2	Y	-0-					65
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	464	1	3092	2	Y	-0-					65

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4958	-0-	1958	1958	4958	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4495	-0-	1395	3353	4495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

02	6804	X	2397	-0-	-4407	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6163	-0-	-6	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6126	-0-	-1996	-0-	6126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	4332	-0-	-1716	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

02	4760	X	1905	-0-	-2855	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	2408	-0-	-3017	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	2982	-0-	-2268	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	2339	-0-	-3086	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	1827	-0-	-2733	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1495	-0-	-1574	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 03/17/2026 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7197 - 8356

02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3216	-0-	216	216	3216	3			N	-0-					-0-
05	3034	N	2818	-0-	-216	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

02	1316	N	1205	-0-	-111	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4398	-0-	-402	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4277	-0-	-433	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4325	-0-	-325	-0-	4325	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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2188	-0-	-362	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2148	-0-	-425	-0-	2148	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
02	868	X	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	961	X	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	961	X	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	900	X	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2929	-0-	129	752	2929	3			N	-0-					-0-
03	3779	X	3027	-0-	-752	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2560	-0-	-168	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1299	-0-	-592	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1469	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
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	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
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1930	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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1938	-0-	-294	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3384	-0-	-620	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			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
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7632 - 8022

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1864	-0-	1864	1869	1864	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

02	1596	N	1242	-0-	-354	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2368	-0-	-360	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1912	-0-	-548	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

02	1904	N	1885	-0-	-19	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1735	-0-	-245	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3584	-0-	584	584	3584	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3560	-0-	460	1044	3560	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
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	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
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	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
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	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
02	3416	X	2816	-0-	-600	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3032	-0-	-148	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	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
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
02	1596	N	1287	-0-	-309	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5003	-0-	2003	2435	5003	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4576	-0-	1476	3911	4576	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
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

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
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

02	1960	N	1904	-0-	-56	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1207	-0-	-777	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

02	1540	N	948	-0-	-592	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1093	-0-	-617	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	10	-0-	-1726	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

02	2716	X	1955	-0-	-761	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2243	-0-	-277	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1503	-0-	-1017	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	960	X	685	-0-	-275	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	992	X	622	-0-	-370	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1988	X	1655	-0-	-333	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1703	-0-	-498	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1578	-0-	-312	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	4839	-0-	-1191	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	4682	-0-	-1549	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	3792	-0-	-2238	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	2313	-0-	-3918	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

02	952	N	877	-0-	-75	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

02	3808	X	3638	-0-	-170	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3503	-0-	-577	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3293	-0-	-757	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3311	-0-	-874	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3259	-0-	-491	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3229	-0-	-646	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

02	980	N	810	-0-	-170	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	781	-0-	-1019	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1240	-0-	-1116	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5476	-0-	-755	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5328	-0-	-702	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5539	-0-	-692	-0-	5539	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4191	-0-	1091	1091	4191	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2144	-0-	-856	235	2144	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	1987	-0-	-235	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

02	560	N	461	-0-	-99	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

02	588	N	482	-0-	-106	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

02	2800	N	2983	-0-	183	183	2983	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3686	-0-	586	769	3686	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3152	-0-	152	921	3152	3			N	-0-					-0-
05	3994	X	3073	-0-	-921	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2224	-0-	-100	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2161	-0-	-329	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2182	-0-	-360	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2033	-0-	-337	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5712	X	4067	-0-	-1645	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4638	-0-	-912	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2535	-0-	-225	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 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
02	4032	X	2994	-0-	-1038	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3730	-0-	-650	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3799	-0-	-581	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

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
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	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
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2360	-0-	-926	-0-	2360	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
02	2660	X	1798	-0-	-862	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

02	4172	X	3672	-0-	-500	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4567	-0-	-579	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4576	-0-	-404	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4189	-0-	-957	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3422	-0-	-1138	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

02	5180	X	4585	-0-	-595	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4410	-0-	-1263	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3983	-0-	-1507	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5161	-0-	-239	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

02	3500	X	3425	-0-	-75	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3145	-0-	-665	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

02	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5489	-0-	-1	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5188	-0-	-302	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	5311	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
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	8195	-0-	5195	5195	8195	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7862	-0-	4762	9957	7862	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6569	-0-	3569	13526	6569	3			N	-0-					-0-
07	20853	X	7327	-0-	-13526	-0-	7327	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
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	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
02	5320	X	2092	-0-	-3228	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5607	-0-	-93	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5760	-0-	-6	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5503	-0-	-197	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	5538	3			N	-0-					-0-

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
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2227	-0-	-143	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 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
02	2800	N	2949	-0-	149	149	2949	3			N	-0-					-0-
03	2304	N	2155	-0-	-149	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1888	-0-	-182	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1821	-0-	-628	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1136	-0-	-208	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 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
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4899	-0-	-154	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4519	-0-	-534	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	X	2272	-0-	-108	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1765	-0-	-725	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1809	-0-	-621	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3615	-0-	815	892	3615	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3371	-0-	271	1163	3371	3			N	-0-					-0-
04	4715	X	3552	-0-	-1163	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	697	-0-	-667	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1208	-0-	-322	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	965	-0-	-585	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	392	-0-	-848	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2811	-0-	-339	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4588	-0-	-92	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2563	-0-	-209	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4353	-0-	1253	1253	4353	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4251	-0-	-306	-0-	4251	3			N	-0-					-0-

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
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3798	-0-	-492	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4392	-0-	-10	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4216	-0-	-44	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4059	-0-	-441	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 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
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 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
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					8
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					8
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					8
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					8
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					8
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					8

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 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
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	966	-0-	-204	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 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
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

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
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1501	-0-	-809	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1444	-0-	-881	-0-	1444	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
02	980	N	890	-0-	-90	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	3864	X	2782	-0-	-1082	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2593	-0-	-797	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	1803	-0-	-1767	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	1962	-0-	-1727	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3471	-0-	371	371	3471	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2966	-0-	-34	337	2966	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	388	3151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

02	4732	X	4558	-0-	-174	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4725	-0-	-345	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4577	-0-	-313	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3803	-0-	703	703	3803	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4306	-0-	1306	2009	4306	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3748	-0-	648	2657	3748	3			N	-0-					-0-
06	6159	X	3502	-0-	-2657	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3342	-0-	-468	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3318	-0-	-882	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3396	-0-	-944	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	956	-0-	-222	-0-	956	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
02	1400	N	1176	-0-	-224	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	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
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

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
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	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
02	1568	N	1426	-0-	-142	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	1652	N	1465	-0-	-187	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1460	-0-	-910	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	782	-0-	-1667	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	124	X	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	120	X	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	124	X	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

02	3920	X	3916	-0-	-4	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3908	-0-	-432	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3770	-0-	-430	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4002	-0-	-338	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

02	2660	X	2646	-0-	-14	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	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
02	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4760	-0-	-490	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4328	-0-	-1221	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4888	-0-	-661	-0-	4888	3			N	-0-					-0-

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
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	2716	X	2557	-0-	-159	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2390	-0-	-160	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2420	-0-	-401	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2082	-0-	-708	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	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
02	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2719	-0-	-195	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2638	-0-	-2	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2588	-0-	-52	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2695	-0-	-33	-0-	2695	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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

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
02	3052	X	1822	-0-	-1230	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	757	-0-	-279	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	599	-0-	-1137	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3827	-0-	827	827	3827	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3824	-0-	724	1551	3824	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3675	-0-	675	2226	3675	3			N	-0-					-0-
07	5770	X	3544	-0-	-2226	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1596	X	1507	-0-	-89	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1125	-0-	-585	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	272	-0-	-1495	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1041	-0-	-399	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					12
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					12
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					12
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					12
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					12

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
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2338	-0-	-359	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

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

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	N	5					160
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					165
04	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	1079	2	4	9	N	4	51	1			118
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1058	2	8	9	N	7					125
06	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	1228	2	3	9	N	3					128
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	N	4					132

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2026 - WELL PLUGGED 08/12/26

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MAG EXPLORATION LLC 102971
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2094	-0-	-1462	-0-	138 55	1 9	1901	2	Y	50	1	8			104
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					104
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					104
05	3596	X	2893	-0-	-703	-0-	161 46	1 9	2686	2	Y	42	7	8			139
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	248 87	1 9	3538	2	Y	79	1	8			217
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	178 39	1 9	2499	2	Y	35	180	1			72

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3376	2	123	9	N	112	196	1			350
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3660	2	117	9	N	106					456
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3839	2	92	9	N	84	175	1			365
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2268	2	65	9	N	59					424
06	2250	X	2008	-0-	-242	-0-	1976	2	32	9	N	29	170	1			283
07	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	1731	2	45	9	N	41					324

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	417	2	6	9	N	5					182
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	452	2	3	9	N	3					185
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5					190
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8					198
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	N	1	164	1			35
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1203	2	9	9	N	8					43

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					44
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					46
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					49
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2					51
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3					54
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					56

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	4			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MAG EXPLORATION LLC 102971
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MAG EXPLORATION LLC 102971
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	9	Y	413	454	1					102
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	99	1	587	9	Y	534	516	1	1	8			119
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	110	1	524	9	Y	476	471	1	2	8			122
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	117	1	580	9	Y	527	529	1					120
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	111	1	474	9	Y	431	427	1	4	8			120
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	109	1	409	9	Y	372	425	1	1	8			66

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

02	252	N	115	-0-	-137	-0-	58	1	57	9	Y	52	67	1					13
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	146	1	100	9	Y	91	84	1					20
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	178	1	98	9	Y	89	86	1					23
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	189	1	109	9	Y	99	99	1					23
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	178	1	88	9	Y	80	81	1					22
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	183	1	80	9	Y	73	82	1					13

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	89	1	468	9	Y	425	468	1			107
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	165	1	614	9	Y	558	538	1			127
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	186	1	550	9	Y	500	497	1			130
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	197	1	607	9	Y	552	556	1			126
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	189	1	498	9	Y	453	450	1			129
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	184	1	429	9	Y	390	450	1			69

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	50	1	78	9	Y	71	77	1			17
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	120	1	133	9	Y	121	111	1			27
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	244	1	217	9	Y	197	173	1			51
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	277	1	256	9	Y	233	231	1			53
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	256	1	202	9	Y	184	185	1			52
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	290	1	204	9	Y	185	204	1			33

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	843	-0-	-277	-0-	307	1	536	9	Y	487	519	1			122
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	609	1	760	9	Y	691	655	1			158
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	492	1	490	9	Y	445	488	1			115
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	497	1	516	9	Y	469	478	1			106
06	1320	N	890	-0-	-430	-0-	471	1	419	9	Y	381	379	1			108
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	466	1	366	9	Y	333	382	1			59

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	N	15	91	1			30
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	545	2	19	9	N	17					47
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19					66
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	866	2	23	9	N	21					87
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	768	2	20	9	N	18					105
07	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	2			N	-0-	88	1			17

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					47
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	1	1	51	2	N	-0-					47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					6

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					18
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-					100
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	2	N	-0-					100
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	-0-					100
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					100
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	13	1	229	2	N	-0-					100
07	279	N	39	-0-	-240	-0-	2	1	38	2	N	-0-					100

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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					58
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	2	1	192	2	N	-0-					58
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	3	1	85	2	N	-0-					58
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					58
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	N	-0-					58
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					32

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					100
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-					100
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					100
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
*06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					100
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					64

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					60
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2	N	-0-					60
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1344	2	N	-0-					47
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	23	1	2583	2	N	-0-					47
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	N	-0-					47
05	527	X	465	-0-	-62	-0-	1	1	464	2	N	-0-					47
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					47
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	N	-0-					23

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					15

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

02	1428	X	1164	-0-	-264	-0-	25	1	1139	2	N	-0-					72
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	28	1	3115	2	N	-0-					72
04	1530	X	1449	-0-	-81	-0-	60	1	1389	2	N	-0-					72
05	1581	X	1314	-0-	-267	-0-	3	1	1311	2	N	-0-					72
*06	1530	X	1516	-0-	-14	-0-	82	1	1434	2	N	-0-					72
07	1581	X	1106	-0-	-475	-0-	47	1	1058	2	N	-0-					72

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					35
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					72

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

02	168	N	70	-0-	-98	-0-	1	1	69	2	N	-0-					48
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					48
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	2	N	-0-					48
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					48
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					48
07	372	N	36	-0-	-336	-0-	2	1	34	2	N	-0-					48

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					215

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					88
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 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
02	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			55
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			57
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-			57
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	N	-0-			57
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-			57
*06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-			57
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			22
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			22
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			22
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			22
*06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-			22
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			31

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			48
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	8	1	228	2	N	-0-			48
04	420	N	97	-0-	-323	-0-	2	1	95	2	N	-0-			48
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	4	1	147	2	N	-0-			48
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-			48
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-			17

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	N	-0-			15
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	N	-0-			15
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	2	N	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-			15
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	1207	2	N	-0-			15

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	37	1	1691	2	N	-0-			88
03	3100	N	3803	-0-	703	703	34	1	3769	2	N	-0-			88
04	2954	N	2251	-0-	-703	-0-	94	1	2157	2	N	-0-			88
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	2	N	-0-			88
*06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	99	1	1733	2	N	-0-			88
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	80	1	1773	2	N	-0-			88

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	78	1	3573	2	N	-0-			108
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	70	1	7822	2	N	-0-			108
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	185	1	4273	2	N	-0-			108
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	12	1	4404	2	N	-0-			108
*06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	227	1	3969	2	N	-0-			108
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	260	1	5791	2	N	-0-			108

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					93
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					93
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					93
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					93
*06	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					93
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3466	-0-	366	366	31	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	1745	N	1379	-0-	-366	-0-	57	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	3	1	1070	2	N	-0-					-0-
*06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	N	-0-					121

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	1	1	27	2	N	-0-					55
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					55
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					55
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					55
*06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-					55
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					108
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	1	1	150	2	N	15					123
							17	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	28					151
							31	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	85	2	19	9	N	17	150	1			18
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					18
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					74
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					74
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					74
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					74
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					74
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					74

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					27
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					18
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					18
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-	18	1			-0-
*07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2026

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

02	1288	N	656	-0-	-632	-0-	14	1	642	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	24	1	1025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	497	-0-	-463	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					1
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	709	2	Y	1					2
							1	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	27	1	1011	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	1					1
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	514	-0-	-578	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					1
							1	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	25	1	915	2	Y	1					2
							1	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	22	1	803	2	Y	1					3
							1	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	28	1	1035	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	27	1	987	2	Y	1					2
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13832	X	8997	-0-	-4835	-0-	187	1	8781	2	Y	26					55
							29	9									
03	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	379	1	15902	2	Y	40	73	1			22
							44	9									
04	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	391	1	14281	2	Y	36					58
							40	9									
05	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	413	1	14776	2	Y	77					135
							85	9									
06	15810	X	14471	-0-	-1339	-0-	378	1	14061	2	Y	29	147	1			17
							32	9									
07	16337	X	15033	-0-	-1304	-0-	404	1	14593	2	Y	33					50
							36	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/16/2026 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15652	X	10282	-0-	-5370	-0-	213	1	9994	2	Y	68	32	8			75
							75	9									
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	435	1	18255	2	Y	110	101	1	56	8	28
							121	9									
04	16770	X	16420	-0-	-350	-0-	435	1	15896	2	Y	81	35	8			74
							89	9									
05	16864	X	16487	-0-	-377	-0-	445	1	15913	2	Y	117	20	8			171
							129	9									
06	18210	X	15955	-0-	-2255	-0-	416	1	15458	2	Y	74	188	1	37	8	20
							81	9									
07	18817	X	14843	-0-	-3974	-0-	399	1	14387	2	Y	52	15	8			57
							57	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2026

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	N	-0-					21
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	2	N	-0-					21
04	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	56	1	1048	2	N	-0-					21
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	2	N	-0-					21
06	1290 N	419	-0-	-871	-0-	19	1	400	2	N	-0-					21
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	77	1	1226	2	N	-0-					21

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	708	2	N	-0-					58
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	N	5	63	1			-0-
							6	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	65					65
							72	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	39					104
							43	9									
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	80	120	1			64
							88	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	35					60
							39	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	129	1	2951	2	N	18	54	1			54
							20	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	152	1	3176	2	N	-0-					54
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	169	1	3196	2	N	33					87
							36	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	159	1	3345	2	N	9					96
							10	9									
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	154	1	3109	2	N	28					124
							31	9									
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	197	1	3156	2	N	7	79	1			43
							8	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5730 - 5738

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 6 RRCID -> 299974 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5907 - 6112

02	2184	N	1296	-0-	-888	-0-	53	1	1208	2	N	32					82
							35	9									
03	2511	N	534	-0-	-1977	-0-	25	1	509	2	N	-0-	49	1			33
04	2160	N	340	-0-	-1820	-0-	15	1	288	2	N	34					67
							37	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2355	2	N	9	43	1			33
							10	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2205	2	N	14					81
							15	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	7	60	1			28
							8	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	DELQ PR		1177	-0-	1177	1177	183 28	1 9	966	2	N	25					25
03	2608	X	1431	-0-	-1177	-0-	706 22	1 9	703	2	N	20					45
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	1319	2	N	13					58
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	1430	2	N	3					61
06	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	1035	2	3	9	N	3					64
07	1395	N	647	-0-	-748	-0-	646	2	1	9	N	1					65

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1752	2	N	-0-					70
03	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	80	1	1671	2	N	-0-					70
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	N	-0-					70
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	82	1	1741	2	N	-0-					70
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	-0-					70
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	101	1	1606	2	N	-0-					70

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
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	N	-0-					106
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	2	N	-0-					106
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-					106
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	47	1	998	2	N	-0-					106
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	43	1	864	2	N	-0-					106
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1168	2	N	-0-					106

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					57
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					57
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					57
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					57
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1244	2	N	3					45
							3	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	N	-0-					45
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1386	2	N	17					62
							19	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	2	N	-0-					62
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	88	1	1775	2	N	-0-					62
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	123	1	1965	2	N	3					23
							3	9									

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
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1740	2	N	8					92
							9	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1760	2	N	-0-					92
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	N	12					104
							13	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	N	-0-					104
*06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	2	N	-0-					104
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	118	1	1877	2	N	-0-					54

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					120
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-	51	1			69
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	N	16					85
							18	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	2	N	-0-					85
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	768	2	N	115	115	1			85
							127	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	N	-0-					85

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	N	-0-					20
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	33	1	692	2	N	-0-					20
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	36	1	675	2	N	-0-					20
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	33	1	704	2	N	-0-					20
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	N	-0-					20
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	43	1	690	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	107	142	1			172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	73					245
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	170	1			82
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					125

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1327	2	N	-0-					27
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	N	-0-					27
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	75	1	1408	2	N	1					28
							1	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	69	1	1456	2	N	-0-					28
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	N	-0-					28
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	86	1	1363	2	N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

02	140	N	109	-0-	-31	-0-	5	1	103	2	N	1					69
							1	9									
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					69
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	105	2	N	6					75
							7	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	6					81
							7	9									
*06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					81
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					58

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

02	2128	N	1691	-0-	-437	-0-	71	1	1620	2	N	-0-					38
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	111	1	2339	2	N	-0-					38
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	940	2	N	34					72
							37	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1					73
*06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	3					76
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					75

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	42	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	49	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	51	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	48	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	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
02	1652	N	1610	-0-	-42	-0-	65	1	1482	2	N	57					108
							63	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	N	-0-	78	1			30
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	N	-0-					30
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	99	1	2076	2	N	-0-					30
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	99	1	1982	2	N	35					65
							39	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	133	1	2121	2	N	-0-					108

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
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	72	1	1647	2	N	19					84
							21	9									
03	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					84
04	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	94	1	1765	2	N	-0-					84
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	91	1	1924	2	N	63	63	1			84
							69	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	N	-0-					84
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	120	1	1914	2	N	-0-					84

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
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	22	1	489	2	N	-0-					272
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	N	-0-					272
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	25	1	482	2	N	-0-					272
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	131	131	1			272
							144	9									
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	2	N	-0-					272
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	30	1	473	2	N	-0-					272

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
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	18					130
							20	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	N	-0-					130
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	N	-0-					130
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	N	63	63	1			130
							69	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	59	1	1204	2	N	357	357	1			130
							393	9									
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	76	1	1216	2	N	-0-					130

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	N	37	65	1			94
							41	9									
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	62	1	1290	2	N	-0-	33	1			61
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	41					102
							45	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	17	43	1			76
							19	9									
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	N	61	99	1			38
							67	9									
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	80	1	1283	2	N	17					81
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	2	N	128	149	1			129
							141	9									
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-					129
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	126	1	2371	2	N	-0-					129
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	115	1	2420	2	N	165	165	1			129
							182	9									
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	118	1	2363	2	N	168	168	1			129
							185	9									
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	148	1	2371	2	N	77	77	1			129
							85	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	-0-					497
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2175	2	N	-0-					497
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	107	1	2021	2	N	-0-					497
05	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	85	1	1787	2	N	-0-					497
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2149	2	N	-0-					497
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	139	1	2214	2	N	-0-					497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2912	X	2708	-0-	-204	-0-	113	1	2587	2	N	7					77
							8	9									
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	141	1	2956	2	N	15					92
							17	9									
*04	2940	X	977	-0-	-1963	-0-	48	1	918	2	N	10					102
							11	9									
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	152	1	3204	2	N	-0-					102
*06	3180	X	2626	-0-	-554	-0-	124	1	2502	2	N	-0-					102
*07	3286	X	2283	-0-	-1003	-0-	133	1	2125	2	N	23					125
							25	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-					75
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-					75
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					75
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					75
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-					75
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	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
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	457	1	302	2	N	-0-					99
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	151	1	686	2	N	-0-					99
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	2	N	-0-					99
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	121	1	630	2	N	-0-					99
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	60	1	342	2	N	-0-					99
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	N	-0-					18

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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-					147
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	N	-0-					147
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	76	1	1428	2	N	-0-					147
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-					147
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	57	1	1146	2	N	-0-					147
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	N	-0-					147

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
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	7					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	280	N	42	-0-	-238	-0-	24	1	18	2	N	-0-					190
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					190
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					190
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					190
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	299	2	N	8					198
							9	9									
07	558	N	264	-0-	-294	-0-	29	1	235	2	N	-0-					201

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	108	1	2480	2	N	-0-					71
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	138	1	2908	2	N	-0-					71
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	2	N	36					107
							40	9									
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	125	1	2631	2	N	11					118
							12	9									
*06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	126	1	2534	2	N	-0-					118
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	158	1	2529	2	N	10					10
							11	9									

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	N	-0-					58
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-					58
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	7					65
							8	9									
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	36	1	765	2	N	9					74
							10	9									
*06	510	N	487	-0-	-23	-0-	23	1	464	2	N	-0-					74
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	22	1	355	2	N	40	50	1			-0-
							44	9									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	183	1	816	2	N	-0-					133
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	2	N	-0-					133
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	2	N	-0-					133
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	780	2	N	-0-					133
*06	750	N	310	-0-	-440	-0-	55	1	255	2	N	-0-	79	1			54
07	775	N	436	-0-	-339	-0-	82	1	355	2	N	-0-					55

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	287	1	1283	2	N	-0-					182
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1686	2	N	-0-					182
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	7	1	1142	2	N	-0-					182
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	2	N	-0-					182
*06	1740	N	1256	-0-	-484	-0-	224	1	1032	2	N	-0-					182
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	236	1	1025	2	N	-0-					182

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	N	-0-					141
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	83	1	1755	2	N	-0-					141
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	N	-0-					141
05	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	79	1	1665	2	N	-0-					141
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	85	1	1714	2	N	-0-					141
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	108	1	1736	2	N	-0-					141

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10200 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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2026

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	76	1	1756	2	N	-0-					311
03	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	78	1	1646	2	N	-0-					311
04	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	95	1	1790	2	N	-0-					311
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	2	N	-0-					311
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	N	-0-					311
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	129	1	2064	2	N	-0-					311

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					21
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	-0-	-0-	-700	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	43	1	992	2	N	-0-					126
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					126
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	N	-0-					126
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					126
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					126
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					126

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	26	1	605	2	N	-0-					95
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-					95
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-					95
05	713	N	486	-0-	-227	-0-	22	1	464	2	N	-0-					95
06	600	N	313	-0-	-287	-0-	15	1	298	2	N	-0-					95
07	558	N	203	-0-	-355	-0-	12	1	191	2	N	-0-					95

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07		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

02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	128	1	573	2	N	-0-					81
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-					81
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	N	-0-					81
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	2	N	-0-					81
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	76	1	351	2	N	-0-					57
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	73	1	316	2	N	-0-					57

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	69	1	1590	2	N	-0-					365
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	85	1	1791	2	N	-0-					365
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	N	-0-					365
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	86	1	1814	2	N	-0-					365
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	95	1	1909	2	N	-0-					365
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	120	1	1914	2	N	-0-					365

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

02	364	N	74	-0-	-290	-0-	2	1	72	2	N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	219	1	5015	2	N	-0-					135
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	267	1	5587	2	N	-0-					135
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	289	1	5454	2	N	-0-					135
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	284	1	5990	2	N	-0-					135
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	274	1	5535	2	N	-0-					135
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	394	1	6291	2	N	-0-					135

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					224
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	153	1	3495	2	N	-0-					316
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	183	1	3831	2	N	-0-					316
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	191	1	3607	2	N	-0-					316
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	176	1	3696	2	N	-0-					316
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	175	1	3521	2	N	-0-					316
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	250	1	3992	2	N	-0-					316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	871	1	6913	2	N	-0-					263
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	968	1	8064	2	N	-0-					263
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	805	1	7522	2	N	-0-					263
05	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	210	1	7444	2	N	-0-					263
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	321	1	7024	2	N	-0-					263
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	318	1	7004	2	N	-0-					263

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
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	N	-0-					83
03	3100	N	3469	-0-	369	369	158	1	3311	2	N	-0-					83
04	3000	N	3309	-0-	309	678	167	1	3142	2	N	-0-					83
05	3100	N	3363	-0-	263	941	153	1	3210	2	N	-0-					83
06	4015	X	3074	-0-	-941	-0-	145	1	2929	2	N	-0-					83
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	194	1	3100	2	N	-0-					83

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
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	233	1	5339	2	N	-0-					95
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	299	1	6264	2	N	-0-					95
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	342	1	6466	2	N	52					147
							57	9									
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	312	1	6579	2	N	-0-					147
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	313	1	6295	2	N	-0-					52
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	391	1	6234	2	N	-0-					52

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
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	167	1	3815	2	N	-0-					155
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	218	1	4586	2	N	-0-					155
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	245	1	4632	2	N	-0-					155
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	210	1	4434	2	N	-0-					155
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	201	1	4054	2	N	-0-					155
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	265	1	4231	2	N	-0-					155

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
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	944	1	4248	2	N	7					127
							8	9									
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1031	1	4705	2	N	10					137
							11	9									
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	935	1	4972	2	N	2					139
							2	9									
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	970	1	5040	2	N	-0-	60	1			79
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	796	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	634	1	4644	2	N	-0-					-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2465	3	8	9	N	7					93
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1					94
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					94
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	3	2	9	N	2					96
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					96
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2268	3	11	9	N	10	4	8			102

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	129	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

02	5628	X	5438	-0-	-190	-0-	5424	3	14	9	N	13					145
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6767	2	21	9	N	19					164
04	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11682	3	15	9	N	14	145	1			33
05	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16008	3	35	9	N	32	8	8			57
06	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18855	3	29	9	N	26	13	8			70
07	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18761	3	28	9	N	25	10	8			85

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

02	6720	X	6532	-0-	-188	-0-	6453	3	79	9	N	72					104
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6848	2	1	9	N	1					105
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6613	3	8	9	N	7					112
05	6944	X	6942	-0-	-2	-0-	6924	3	18	9	N	16	9	8			119
06	6720	X	6685	-0-	-35	-0-	6668	3	17	9	N	15	10	8			124
07	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7053	3	20	9	N	18	7	8			135

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

02	20048	X	18548	-0-	-1500	-0-	18531	3	17	9	N	15	179	1			17
03	21855	X	20175	-0-	-1680	-0-	20166	2	9	9	N	8					25
04	20880	X	19801	-0-	-1079	-0-	19738	3	63	9	N	57	35	1			47
05	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	21798	3	61	9	N	55	24	8			78
06	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	22839	3	58	9	N	53	31	8			100
07	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	23893	3	52	9	N	47	25	8			122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

02	476	N	120	-0-	-356	-0-	13 3	1 9	104	2	Y	3	3	1			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	110	2	Y	3	3	1			-0-
04	540	N	85	-0-	-455	-0-	8 6	1 9	71	2	Y	5	5	1			-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	9 4	1 9	69	2	Y	4	3	1			1
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	150	2	Y	3	3	1			1
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	1327	2	Y	3	3	1			1

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

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
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	114	1	914	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1010	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	108	1	929	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	114	1	894	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1059	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	134	1	1567	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

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
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	842	1	6764	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	869	1	8480	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	1068	1	9186	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
05	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1127	1	8840	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	9060	X	7098	-0-	-1962	-0-	871	1	6215	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	10633	X	8347	-0-	-2286	-0-	659	1	7676	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

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
02	5096	X	4494	-0-	-602	-0-	497	1	3989	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
03	5642	X	4610	-0-	-1032	-0-	427	1	4172	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	469	1	4034	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
05	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	495	1	3883	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
06	4980	X	4364	-0-	-616	-0-	535	1	3818	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	4991	X	4759	-0-	-232	-0-	375	1	4373	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					70
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					70
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					70
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					70
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					70
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					70

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 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
02	1785	N	1316	-0-	-469	-0-	145	1	1168	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	144	1	1410	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	195	1	1679	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	206	1	1616	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	266	1	1895	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	194	1	2255	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	328	-0-	-792	-0-	36	1	289	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	2	2	1			3
04	1110	X	701	-0-	-409	-0-	73	1	624	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1147	X	678	-0-	-469	-0-	77	1	601	2	Y	-0-	2	1			1
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	107	1	761	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	106	1	1236	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1254	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	122	1	1193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1350	N	851	-0-	-499	-0-	88	1	757	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1550	N	823	-0-	-727	-0-	93	1	728	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	131	1	932	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	1316	N	984	-0-	-332	-0-	107	1	859	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	110	1	1071	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	120	1	1029	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	126	1	990	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	151	1	1080	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	3100	N	3907	-0-	807	807	307	1	3582	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

02	2800	N	1846	-0-	-954	57	203	1	1628	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	2069	N	2012	-0-	-57	-0-	186	1	1811	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	188	1	1614	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	198	1	1553	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	205	1	1461	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	3100	N	3150	-0-	50	50	248	1	2887	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	102	1	818	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	88	1	860	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	106	1	908	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	111	1	874	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	132	1	944	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	87	1	1008	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	307	1	2464	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	270	1	2639	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	286	1	2456	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	301	1	2363	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	328	1	2341	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	211	1	2454	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	103	1	824	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	95	1	931	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	102	1	874	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	107	1	841	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	115	1	819	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	77	1	899	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	159	1	1275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	155	1	1511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	166	1	1429	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	175	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	240	1	1712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	143	1	1665	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2434	-0-	-30	-0-	269	1	2161	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	251	1	2449	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	248	1	2132	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	262	1	2052	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	3000	N	3006	-0-	6	6	369	1	2633	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3100	N	3841	-0-	741	747	303	1	3534	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	136	1	1096	2	Y	107	112	1			15
							118	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1090	2	Y	38	38	1			15
							42	9									
04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	129	1	1108	2	Y	18	26	1			7
							20	9									
05	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	136	1	1066	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	139	1	991	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	94	1	1096	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 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
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					38
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					38
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					38
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	194	2	204	9	N	185	185	1			38
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					38
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					38

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	236	-0-	-128	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	86	-0-	-317	-0-	8	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	X	119	-0-	-271	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	116	-0-	-132	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

02	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	113	1	906	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	860	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	94	1	809	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1147	N	887	-0-	-260	-0-	99	1	778	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	174	1	1240	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

02	2800	N	1823	-0-	-977	1178	201	1	1612	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	3100	N	1972	-0-	-1128	50	182	1	1780	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2024	N	1974	-0-	-50	-0-	204	1	1753	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	215	1	1687	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	3000	N	7628	-0-	4628	4628	936	1	6681	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	3100	N	19389	-0-	16289	20917	1532	1	17848	2	Y	8	9	1			2
							9	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	71	1	2119	2	Y	45	45	1			22
							50	9									
03	2263	X	2226	-0-	-37	-0-	3	1	2219	2	Y	4					26
							4	9									
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2216	2	35	9	Y	32	33	1			25
05	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	2272	2	4	9	Y	4	21	1			8
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	350	1	2384	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	358	1	2417	2	Y	-0-					8

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
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	322	1	2584	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	297	1	2894	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	397	1	3412	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	419	1	3283	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	425	1	3035	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	328	1	3824	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1066	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	32	31	1			9
							35	9									
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	95	1	814	2	Y	54	50	1			13
							59	9									
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	100	1	784	2	Y	23	27	1			9
							25	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	195	1	1393	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1269	2	Y	33	33	1			9
							36	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	934	-0-	-298	-0-	103	1	830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	87	1	850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	100	1	860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	105	1	828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	730	-0-	-170	-0-	90	1	639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	91	1	1059	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	8344	X	7773	-0-	-571	-0-	855	1	6868	2	Y	45	47	1			5
							50	9									
03	9238	X	8533	-0-	-705	-0-	790	1	7707	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
04	8670	X	7953	-0-	-717	-0-	823	1	7077	2	Y	48	46	1			8
							53	9									
05	8959	X	7705	-0-	-1254	-0-	868	1	6811	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
06	8580	X	7290	-0-	-1290	-0-	892	1	6367	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	766	1	8927	2	Y	29	29	1			8
							32	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
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	147	1	1180	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	124	1	1206	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	170	1	1333	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	222	1	1583	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	173	1	2011	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	187	1	1506	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1643	X	1534	-0-	-109	-0-	142	1	1381	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
04	2160	X	976	-0-	-1184	-0-	100	1	856	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	2232	X	932	-0-	-1300	-0-	105	1	824	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
06	1470	N	796	-0-	-674	-0-	96	1	688	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	72	1	841	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	908	-0-	-212	-0-	29	1	858	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	1	1	944	2	Y	-0-					3
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	895	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	918	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	930	N	772	-0-	-158	-0-	97	1	664	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	112	1	758	2	Y	-0-					3

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	6128	-0-	-480	-0-	197	1	5880	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
03	6324	X	6074	-0-	-250	-0-	8	1	6066	2	Y	-0-					8
04	6120	X	5907	-0-	-213	-0-	1	1	5878	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
05	6789	X	6052	-0-	-737	-0-	1	1	6027	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	860	1	5862	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
07	6789	X	6718	-0-	-71	-0-	867	1	5851	2	Y	-0-					8

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	800	1	6428	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	728	1	7102	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	7800	X	7611	-0-	-189	-0-	791	1	6801	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	8060	X	7389	-0-	-671	-0-	834	1	6545	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	7740	X	7194	-0-	-546	-0-	883	1	6300	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	8029	X	7388	-0-	-641	-0-	583	1	6793	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11032	X	10520	-0-	-512	-0-	672	1	9848	2	N	-0-					25
03	12214	X	11646	-0-	-568	-0-	744	1	10902	2	N	-0-					25
04	11520	X	11042	-0-	-478	-0-	720	1	10322	2	N	-0-					25
05	11718	X	11109	-0-	-609	-0-	744	1	10365	2	N	-0-					25
06	11280	X	11053	-0-	-227	-0-	720	1	10333	2	N	-0-					25
07	11656	X	10274	-0-	-1382	-0-	744	1	9530	2	N	-0-					25

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5220	-0-	-72	-0-	577	1	4631	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	530	1	5173	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	562	1	4830	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	5859	X	5242	-0-	-617	-0-	593	1	4648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5670	X	5185	-0-	-485	-0-	637	1	4547	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5766	X	5068	-0-	-698	-0-	401	1	4666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	704	-0-	-304	-0-	78	1	626	2	Y	-0-	3	1			1
03	1023	X	721	-0-	-302	-0-	67	1	652	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	870	X	676	-0-	-194	-0-	70	1	602	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	806	X	654	-0-	-152	-0-	74	1	579	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	75	1	537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6397	-0-	-183	-0-	295	1	5975	2	Y	115	103	1			27
							127	9									
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	395	1	7033	2	Y	-0-					27
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	331	1	6883	2	Y	-0-					27
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	344	1	6856	2	Y	-0-					27
06	7200	X	6924	-0-	-276	-0-	330	1	6594	2	Y	-0-					27
07	7440	X	6908	-0-	-532	-0-	339	1	6569	2	Y	-0-					27

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	10021	-0-	-1179	-0-	467	1	9459	2	Y	86	77	1			20
							95	9									
03	12400	X	11839	-0-	-561	-0-	630	1	11209	2	Y	-0-					20
04	12000	X	11641	-0-	-359	-0-	535	1	11106	2	Y	-0-					20
05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	555	1	11063	2	Y	-0-					20
06	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	557	1	11134	2	Y	-0-					20
07	11594	X	11364	-0-	-230	-0-	558	1	10806	2	Y	-0-					20

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	338	1	10090	2	Y	-0-					8
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	14	1	10860	2	Y	-0-					8
04	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1	1	10831	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	1	1	11755	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
06	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	1601	1	10912	2	Y	87	80	1			15
							96	9									
07	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	1785	1	12044	2	Y	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	4228	X	3681	-0-	-547	-0-	406	1	3263	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	4681	X	4131	-0-	-550	-0-	383	1	3736	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	388	1	3334	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	409	1	3208	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	446	1	3183	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	308	1	3589	2	Y	11	11	1			3
							12	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
02	6552	X	6507	-0-	-45	-0-	209	1	6248	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
03	7254	X	6871	-0-	-383	-0-	9	1	6862	2	Y	-0-					8
04	7110	X	6730	-0-	-380	-0-	1	1	6703	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
05	7347	X	6897	-0-	-450	-0-	1	1	6872	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	967	1	6588	2	Y	47	47	1			8
							52	9									
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	976	1	6584	2	Y	-0-					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	26	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	26	1	227	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	27	1	195	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	110	1	1278	2	Y	1	2	1			-0-
							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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	242	1	1940	2	Y	44	47	1			11
							48	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	253	1	2471	2	Y	43	41	1			13
							47	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	242	1	2080	2	Y	73	67	1			19
							80	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	255	1	2002	2	Y	29	36	1			12
							32	9									
06	2670	N	2177	-0-	-493	-0-	262	1	1869	2	Y	42	42	1			12
							46	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	201	1	2344	2	Y	44	44	1			12
							48	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
02	2016	N	1619	-0-	-397	-0-	168	1	1353	2	Y	89	93	1			16
							98	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	143	1	1392	2	Y	86	82	1			20
							95	9									
04	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	151	1	1296	2	Y	143	133	1			30
							157	9									
05	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	159	1	1248	2	Y	66	72	1			24
							73	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	191	1	1361	2	Y	84	84	1			24
							92	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	139	1	1624	2	Y	86	87	1			23
							95	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
02	9856	X	8765	-0-	-1091	-0-	970	1	7795	2	N	-0-					58
03	10912	X	8939	-0-	-1973	-0-	831	1	8108	2	N	-0-					58
04	9720	X	8366	-0-	-1354	-0-	872	1	7494	2	N	-0-					58
05	9889	X	8131	-0-	-1758	-0-	919	1	7212	2	N	-0-					58
06	9570	X	9474	-0-	-96	-0-	1165	1	8309	2	N	-0-					58
*07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	800	1	9320	2	N	-0-					58

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
02	7112	X	5892	-0-	-1220	-0-	191	1	5701	2	Y	-0-	45	1			152
03	7874	X	6171	-0-	-1703	-0-	8	1	6159	2	Y	4					156
							4	9									
04	7620	X	5967	-0-	-1653	-0-	1	1	5966	2	Y	-0-					156
05	6758	X	6145	-0-	-613	-0-	1	1	6116	2	Y	25	22	1			159
							28	9									
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	878	1	5982	2	Y	44	44	1			159
							48	9									
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	893	1	6029	2	Y	-0-					159

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	124	X	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					2
04	150	X	124	-0-	-26	-0-	120	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	123	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13076	X	11534	-0-	-1542	-0-	11534	2			N	-0-					38
03	14477	X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2			N	-0-					38
04	13650	X	12447	-0-	-1203	-0-	12447	2			N	-0-					38
05	13764	X	12637	-0-	-1127	-0-	12637	2			N	-0-					38
06	12750	X	12126	-0-	-624	-0-	11955	2	171	9	N	155	155	1			38
07	12865	X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2			N	-0-					38

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7308	X	7266	-0-	-42	-0-	234	1	6981	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
03	8091	X	7697	-0-	-394	-0-	10	1	7687	2	Y	-0-					8
04	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	1	1	7549	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
05	8060	X	7765	-0-	-295	-0-	1	1	7740	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1067	1	7269	2	Y	58	51	1			15
							64	9									
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	1067	1	7203	2	Y	-0-					15

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	N	1609	-0-	-368	-0-	178	1	1428	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	181	1	1764	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	209	1	1798	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	221	1	1730	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	179	1	1280	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3100	N	3955	-0-	855	855	312	1	3640	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		10	-0-	10	53	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		9	-0-	9	62	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		7	-0-	7	69	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	76	X	7	-0-	-69	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	498	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	19	14	1	2	8	3
							21	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	N	6					123
03	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1494	2	54	9	N	49					172
04	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1460	2	3	9	N	3					175
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	1499	2	3	9	N	3					178
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1534	2	43	9	N	39	150	1			67
07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1419	2	7	9	N	6					73

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1849	2	41	9	N	37					37
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	2	7	9	N	6					43
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1801	2	44	9	N	40					83

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

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
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					53
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					53
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					53
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					53
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					53
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	2	22	9	N	20					73

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	588	1	2609	2	N	2					72
							2	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	651	1	2826	2	N	7					79
							8	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	630	1	2614	2	N	25					104
							28	9									
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	651	1	3035	2	N	13					117
							14	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	578	1	2751	2	N	58	168	1			7
							64	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	599	1	2745	2	N	-0-					7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					34
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2466	2	4	9	N	4					38
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					38
05	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1866	2	40	9	N	36					74
06	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1666	2	4	9	N	4					78
07	2139	N	1255	-0-	-884	-0-	1231	2	24	9	N	22					100

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	12	1			2
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1276	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	1
04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	983	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	2			Y	-0-					1
06	1140	N	603	-0-	-537	-0-	603	2			Y	-0-					1
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	Y	1	1	8			1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1			1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1121	2	Y	7	5	1	1	8	1
							8	9									
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1221	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	35	1	1248	2	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2084	-0-	2084	6816	72	1	1995	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
03	9012	X	2196	-0-	-6816	-0-	68	1	2100	2	Y	25	25	1	2	8	2
							28	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	2	Y	33	27	1	1	8	7
							36	9									
05	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	69	1	2071	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
06	T. A.		1929	-0-	1929	1929	52	1	1847	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	T. A.		2010	-0-	2010	3939	54	1	1931	2	Y	23	24	1	2	8	5
							25	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1318	2	11	9	Y	10	7	1	3	8	1
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1433	2	58	9	Y	53	39	1	1	8	14
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1395	2	100	9	Y	91	87	1			18
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1147	2	87	9	Y	79	79	1			18
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1730	2	67	9	Y	61	69	1	1	8	9

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					10
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					10
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					10
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					10
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					10
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1126	2	15	9	N	14					14

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	2			N	-0-					3
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					3
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					3
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					3
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					3
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5150	2	7	9	N	6					6
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					6
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5051	2	44	9	N	40					46
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					46
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5525	2	29	9	N	26					72
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					72

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2570	N	2504	-0-	-66	-0-	2504	2			N	-0-					1
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					1
04	2220	X	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					1
05	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1847	2			N	-0-					1
06	2220	X	1670	-0-	-550	-0-	1670	2			N	-0-					1
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					1

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
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					90
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					90
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					90
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					90
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					90
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					90

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	506	2	167	9	N	152					175
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	568	2	35	9	N	32	172	1			35
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					35
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	548	2	43	9	N	39					74
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	462	2	7	9	N	6					80
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	549	2	4	9	N	4					84

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	49 3	1 9	1360	2	Y	3	4	1			1
03	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	46 8	1 9	1402	2	Y	7	4	1	4	8	-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	58 8	1 9	1578	2	Y	7	4	1	2	8	1
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1670	2	Y	5	5	1			1
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1580	2	Y	4	4	1			1
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	44 6	1 9	1573	2	Y	5	4	1	1	8	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	7	1			5
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	80	2	N	5	5	1			5
							6	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	2	2	1			5
							2	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					119
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					119
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					119
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			N	-0-					119
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					119
07	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			N	-0-					119

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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					15
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					15
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					15
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	787	2	141	9	N	128	134	1			9
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					9
07	1023	N	792	-0-	-231	-0-	788	2	4	9	N	4					13

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
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					112
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					112
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					112
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					112
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	N	11					123
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1686	2	12	9	N	11					134

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
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	805	1	611	2	Y	-0-					14
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	580	1	573	2	Y	41					55
							45	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	834	1	616	2	Y	1	49	1			7
							1	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	939	1	463	2	Y	-0-					7
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1813	1	406	2	Y	-0-					7
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	863	1	431	2	Y	-0-					7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	24	26	1			6
								26	9									
03	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	68	1	2106	2	Y	33	35	1	2	8	2
								36	9									
04	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	75	1	2043	2	Y	47	38	1	1	8	10
								52	9									
05	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	73	1	2184	2	Y	53	52	1			11
								58	9									
06	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	58	1	2082	2	Y	46	46	1			11
								51	9									
07	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	60	1	2140	2	Y	36	40	1	1	8	6
								40	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1040	-0-		-262	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1014	-0-		-216	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1025	-0-		-184	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	966	-0-		-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-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. 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
02	254	N	254	-0-		-0-	-0-	184	2	70	9	N	64					64
03	301	N	301	-0-		-0-	-0-	254	2	47	9	N	43					107
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					107
05	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					107
06	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					107
07	393	N	393	-0-		-0-	-0-	357	2	36	9	N	33					140

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2274	-0-		-106	-0-	77	1	2136	2	Y	55	68	1			13
								61	9									
03	2573	N	2500	-0-		-73	-0-	76	1	2346	2	Y	71	78	1	1	8	5
								78	9									
04	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	83	1	2274	2	Y	129	107	1	1	8	26
								142	9									
05	2769	N	2769	-0-		-0-	-0-	85	1	2544	2	Y	127	125	1			28
								140	9									
06	2568	N	2568	-0-		-0-	-0-	67	1	2381	2	Y	109	110	1			27
								120	9									
07	2609	N	2609	-0-		-0-	-0-	68	1	2447	2	Y	85	96	1	1	8	15
								94	9									

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. 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		766	-0-	766	2617	25 57	1 9	684	2	Y	52	53	1			12
03	3435	X	818	-0-	-2617	-0-	24 70	1 9	724	2	Y	64	70	1	2	8	4
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	25 72	1 9	673	2	Y	65	54	1	1	8	14
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	23 68	1 9	692	2	Y	62	62	1			14
06	T. A.		685	-0-	685	685	17 59	1 9	609	2	Y	54	54	1			14
07	T. A.		519	-0-	519	1204	13 46	1 9	460	2	Y	42	47	1	1	8	8

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	290	-0-	-46	-0-	9 42	1 9	239	2	Y	38	43	1			8
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	8 53	1 9	243	2	Y	48	53	1			3
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	9 1	1 9	236	2	Y	1	2	1			2
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	8	1	250	2	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					1

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3716	-0-	-214	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2408	X	111	-0-	-2297	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					122
03	1984	X	121	-0-	-1863	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					122
04	1920	X	28	-0-	-1892	-0-	1	1	21	2	Y	5					127
							6	9									
05	1984	X	11	-0-	-1973	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					127
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					127
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					127

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
02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	117	1	3268	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	110	1	3386	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	135	1	3680	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	128	1	3815	2	Y	-0-					-0-
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	100	1	3574	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	103	1	3689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	2520	X	1768	-0-	-752	-0-	1768	2			N	-0-					22
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2			N	-0-					22
04	2580	X	2148	-0-	-432	-0-	2148	2			N	-0-					22
05	2356	X	1167	-0-	-1189	-0-	1167	2			N	-0-					22
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					22
07	2573	X	2241	-0-	-332	-0-	2241	2			N	-0-					22

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
02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	690	2			N	-0-					52
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					52
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					52
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					52
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					52
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					52

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
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					169
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					169
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					169
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					169
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					169
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					169

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
02	308	X	253	-0-	-55	-0-	9	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	X	234	-0-	-107	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	222	-0-	-78	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	223	-0-	-56	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	227	-0-	-43	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	249	-0-	-30	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					20
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					20
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					20
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					20
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					20
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					20

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
02	1876	N	1223	-0-	-653	-0-	40	1	1104	2	Y	72	74	1			17
							79	9									
03	1891	N	1245	-0-	-646	-0-	36	1	1099	2	Y	100	103	1	8	8	6
							110	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	70	1	1914	2	Y	18	15	1	4	8	5
							20	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2272	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	53	1	1906	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	54	1	1944	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	486	1	2668	2	Y	-0-					7
03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	622	1	2601	2	Y	-0-					7
04	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	573	1	2480	2	Y	-0-					7
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	667	1	2861	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	746	1	2464	2	Y	-0-					7
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	822	1	4443	2	Y	-0-					7

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
02	1820	N	1749	-0-	-71	-0-	1749	2			N	-0-					33
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					33
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					33
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1901	2			N	-0-					33
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					33
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2			N	-0-					33

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
02	2604	X	379	-0-	-2225	-0-	350	1	29	9	Y	26					150
03	2883	X	548	-0-	-2335	-0-	461	1	87	9	Y	79	172	1			57
04	2760	X	598	-0-	-2162	-0-	598	1			Y	-0-					57
05	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	596	1	1297	2	Y	17	17	8			57
							19	9									
06	T. A.		4177	-0-	4177	4177	713	1	3275	2	Y	172	172	1			57
							189	9									
07	T. A.		4679	-0-	4679	8856	707	1	3972	2	Y	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	649	1	521	2	Y	-0-					134
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	609	1	1106	2	Y	-0-					134
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	556	1	953	2	Y	-0-					134
05	1302	N	956	-0-	-346	-0-	453	1	495	2	Y	7	7	8			134
							8	9									
06	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	481	1	560	2	Y	3					137
							3	9									
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	462	1	944	2	Y	-0-					137

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
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	3729	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	3683	1	2742	2	Y	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	3884	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	4341	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	3627	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	5116	1	2275	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	255	1	7099	2	Y	-0-					-0-
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	258	1	7960	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	279	1	7615	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	270	1	8082	2	Y	-0-					-0-
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	214	1	7664	2	Y	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	225	1	8094	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

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
02	10808	X	7628	-0-	-3180	-0-	264	1	7363	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	435	1	13404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	449	1	12281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	414	1	12389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	317	1	11330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	326	1	11717	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	69	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					21

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
02	12292	X	11415	-0-	-877	-0-	395 1	1 9	11019	2	Y	1	2	1			1
03	13609	X	12235	-0-	-1374	-0-	384 13	1 9	11838	2	Y	12	12	8			1
04	12510	X	11572	-0-	-938	-0-	408 7	1 9	11157	2	Y	6	6	8			1
05	12927	X	12811	-0-	-116	-0-	415	1	12396	2	Y	-0-					1
06	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	391	1	13984	2	Y	-0-					1
07	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	424 8	1 9	15224	2	Y	7	7	8			1

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
02	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	334 14	1 9	9323	2	Y	13	16	1			3
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	341 45	1 9	10511	2	Y	41	19	1	24	8	1
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	369 21	1 9	10085	2	Y	19	6	1	13	8	1
05	10602	X	10573	-0-	-29	-0-	342 2	1 9	10229	2	Y	2	2	1			1
06	10260	X	7278	-0-	-2982	-0-	198 1	1 9	7079	2	Y	1	1	1			1
07	10602	X	9059	-0-	-1543	-0-	245 17	1 9	8797	2	Y	15	1	1	14	8	1

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1743	-0-	-77	-0-	60	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	55 2	1 9	1682	2	Y	2	2	8			-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1859	2	Y	1	1	8			-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	78	1	2344	2	Y	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	81	1	2908	2	Y	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	2818	2	Y	1	1	8			-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	10892	X	10312	-0-	-580	-0-	357	1	9955	2	Y	-0-					1
03	12059	X	11173	-0-	-886	-0-	351	1	10807	2	Y	14	14	8			1
							15	9									
04	11340	X	11078	-0-	-262	-0-	391	1	10678	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	473	1	14137	2	Y	-0-					1
06	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	489	1	17476	2	Y	-0-					1
07	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	491	1	17653	2	Y	11	11	8			1
							12	9									

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
02	9352	X	9323	-0-	-29	-0-	323	1	8999	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	10385	X	10220	-0-	-165	-0-	321	1	9887	2	Y	11	1	1	10	8	1
							12	9									
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	385	1	10522	2	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
05	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	514	1	15360	2	Y	-0-					1
06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	584	1	20885	2	Y	-0-					1
07	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	612	1	21994	2	Y	8	8	8			1
							9	9									

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
02	11704	X	11472	-0-	-232	-0-	397	1	11074	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	12958	X	12349	-0-	-609	-0-	387	1	11931	2	Y	28	2	1	26	8	2
							31	9									
04	12180	X	12049	-0-	-131	-0-	424	1	11594	2	Y	28	12	1	14	8	4
							31	9									
05	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	414	1	12378	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	331	1	11834	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
07	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	343	1	12326	2	Y	24	11	1	15	8	3
							26	9									

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
02	11144	X	11052	-0-	-92	-0-	383	1	10669	2	Y	-0-	2	1			2
03	12338	X	11923	-0-	-415	-0-	374	1	11529	2	Y	18	18	8			2
							20	9									
04	11940	X	9086	-0-	-2854	-0-	320	1	8755	2	Y	10	10	8			2
							11	9									
05	12338	X	8046	-0-	-4292	-0-	260	1	7786	2	Y	-0-					2
06	11940	X	10622	-0-	-1318	-0-	289	1	10333	2	Y	-0-					2
07	12245	X	10963	-0-	-1282	-0-	296	1	10655	2	Y	11	11	8			2
							12	9									

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
02	8876	X	8428	-0-	-448	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9482	-0-	-345	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9183	-0-	-207	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9327	-0-	-252	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8926	-0-	-254	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9301	-0-	-185	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	7896	X	7517	-0-	-379	-0-	260	1	7255	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	8742	X	7384	-0-	-1358	-0-	231	1	7134	2	Y	17	3	1	15	8	1
							19	9									
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	455	1	12434	2	Y	12	3	1	8	8	2
							13	9									
05	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	810	1	24227	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	825	1	29512	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	749	1	26924	2	Y	13	2	1	11	8	2
							14	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

02	12096	X	11753	-0-	-343	-0-	407	1	11346	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13392	X	12799	-0-	-593	-0-	402	1	12376	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
04	12960	X	12198	-0-	-762	-0-	430	1	11757	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05	13299	X	12954	-0-	-345	-0-	419	1	12535	2	Y	-0-					-0-
06	12630	X	12046	-0-	-584	-0-	328	1	11718	2	Y	-0-					-0-
07	13020	X	12348	-0-	-672	-0-	334	1	12001	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	367	1	5260	2	Y	-0-					2
03	5952	X	5374	-0-	-578	-0-	319	1	5055	2	Y	-0-					2
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	356	1	5433	2	Y	-0-					2
05	6231	X	5629	-0-	-602	-0-	326	1	5268	2	Y	32	32	8			2
							35	9									
06	5820	X	4250	-0-	-1570	-0-	307	1	3943	2	Y	-0-					2
07	6014	X	5100	-0-	-914	-0-	308	1	4792	2	Y	-0-					2

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

02	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					27
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					27
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					27
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					27
06	8400	X	6397	-0-	-2003	-0-	6397	2			N	-0-					27
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					27

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	251	1	6986	2	Y	24	27	1			7
							26	9									
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	248	1	7655	2	Y	38	34	1	8	8	3
							42	9									
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	260	1	7114	2	Y	23	16	1	5	8	5
							25	9									
05	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	248	1	7403	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	7260	X	7246	-0-	-14	-0-	197	1	7038	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	204	1	7320	2	Y	15	9	1	7	8	3
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

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
02	6916	X	6743	-0-	-173	-0-	385	1	6348	2	N	9					167
							10	9									
03	7657	X	7086	-0-	-571	-0-	382	1	6701	2	N	3					170
							3	9									
04	7320	X	6873	-0-	-447	-0-	378	1	6481	2	N	13					183
							14	9									
05	7471	X	7052	-0-	-419	-0-	456	1	6590	2	N	5					188
							6	9									
06	7230	X	6962	-0-	-268	-0-	373	1	6567	2	N	20	156	1			52
							22	9									
07	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	765	1	6333	2	N	1					53
							1	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	8118	-0-	-114	-0-	529	1	7589	2	Y	-0-					40
03	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	547	1	8364	2	Y	-0-					40
04	9030	X	8454	-0-	-576	-0-	520	1	7931	2	Y	3					43
							3	9									
05	9331	X	8696	-0-	-635	-0-	492	1	7945	2	Y	235	180	1	35	8	63
							259	9									
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	494	1	6340	2	Y	2					65
							2	9									
07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	594	1	9227	2	Y	-0-					65

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	11551	-0-	-489	-0-	400	1	11142	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
03	13330	X	12605	-0-	-725	-0-	395	1	12177	2	Y	30	12	1	19	8	2
							33	9									
04	12750	X	12169	-0-	-581	-0-	428	1	11701	2	Y	36	21	1	10	8	7
							40	9									
05	13144	X	12943	-0-	-201	-0-	418	1	12489	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
06	12570	X	12209	-0-	-361	-0-	331	1	11847	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
07	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	346	1	12420	2	Y	34	25	1	12	8	5
							37	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7778	-0-	-286	-0-	7778	2			N	-0-					64
03	8928	X	8561	-0-	-367	-0-	8561	2			N	-0-					64
04	8610	X	8284	-0-	-326	-0-	8284	2			N	-0-					64
05	8773	X	8488	-0-	-285	-0-	8488	2			N	-0-					64
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8168	2	217	9	N	197	177	1			84
07	8618	X	8351	-0-	-267	-0-	8351	2			N	-0-					84

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	774	-0-	-3202	-0-	366	1	408	2	Y	-0-					175
03	4402	X	912	-0-	-3490	-0-	435	1	466	2	Y	10	10	8			175
							11	9									
04	3780	X	435	-0-	-3345	-0-	428	1	7	9	Y	6	6	8			175
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	690	1	3438	2	Y	28	28	8			175
							31	9									
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	765	1	3176	2	Y	-0-					175
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	739	1	3470	2	Y	9	9	8			175
							10	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	9931	-0-	-793	-0-	4747	1	5184	2	Y	-0-					8
03	12431	X	11332	-0-	-1099	-0-	5530	1	5682	2	Y	109	39	8			78
							120	9									
04	12030	X	10855	-0-	-1175	-0-	5199	1	5579	2	Y	70	101	1	16	8	31
							77	9									
05	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	5634	1	6016	2	Y	48					79
							53	9									
06	11040	X	9764	-0-	-1276	-0-	4705	1	4997	2	Y	56					135
							62	9									
*07	11346	X	9890	-0-	-1456	-0-	4673	1	5159	2	Y	53	13	8			175
							58	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	7147	-0-	-49	-0-	466	1	6681	2	Y	-0-					167
03	7967	X	7461	-0-	-506	-0-	442	1	7019	2	Y	-0-					167
04	8070	X	7450	-0-	-620	-0-	459	1	6991	2	Y	-0-					167
05	8339	X	7300	-0-	-1039	-0-	424	1	6841	2	Y	32	32	8			167
							35	9									
06	6690	X	5037	-0-	-1653	-0-	364	1	4673	2	Y	-0-					167
07	6913	X	6541	-0-	-372	-0-	395	1	6146	2	Y	-0-					167

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
02	4592	X	4295	-0-	-297	-0-	4295	2			N	-0-					74
03	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	4696	2			N	-0-					74
04	4830	X	4769	-0-	-61	-0-	4769	2			N	-0-					74
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					74
06	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	4571	2			N	-0-					74
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					74

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
02	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	920	1	9383	2	Y	-0-					83
03	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	983	1	9897	2	Y	30					113
							33	9									
04	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	1208	1	10961	2	Y	-0-					113
05	10447	X	9838	-0-	-609	-0-	1122	1	8677	2	Y	35	35	8			113
							39	9									
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	819	1	7060	2	Y	96	182	1			27
							106	9									
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	873	1	7178	2	Y	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	10220	X	9780	-0-	-440	-0-	9582	2	198	9	N	180	180	1			7
03	11315	X	9612	-0-	-1703	-0-	9601	2	11	9	N	10					17
04	10950	X	8871	-0-	-2079	-0-	8861	2	10	9	N	9					26
05	11315	X	8573	-0-	-2742	-0-	8410	2	163	9	N	148	172	1			2
*06	10920	X	8431	-0-	-2489	-0-	8422	2	9	9	N	8					10
07	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					10

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					114
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					114
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					114
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					114
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					114
07	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					22
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					22
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					22
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					22
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					22
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

02	616	N	371	-0-	-245	-0-	349	2	22	9	N	20					351
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	623	2	42	9	N	38	171	1			218
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	468	2	36	9	N	33					251
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	512	2	72	9	N	65					316
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	543	2	28	9	N	25					341
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	544	2	119	9	N	108	168	1			281

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					174
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					174
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					174
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					174

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
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
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					52
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					52
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					52
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					52
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					109
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					109
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					109
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					109

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					94
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2295	2	17	9	N	15					109
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					109
05	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2213	2	13	9	N	12					121
06	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2196	2	1	9	N	1					122
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					124

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					87
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					87
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					88
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					88
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					88
07	1085	N	742	-0-	-343	-0-	739	2	3	9	N	3					91

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

02	8540	X	6783	-0-	-1757	-0-	6697	2	86	9	N	78					1187
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8162	2	62	9	N	56	176	1			1067
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6648	2	105	9	N	95					1162
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7480	2	106	9	N	96	169	1			1089
06	7950	X	6057	-0-	-1893	-0-	5995	2	62	9	N	56					1145
07	8215	X	7227	-0-	-988	-0-	7138	2	89	9	N	81	176	1			1050

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					198
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	2	15	9	N	14					212
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					220
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	658	2	18	9	N	16					236
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	631	2	20	9	N	18					254
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	N	14					268

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3330	2	2	9	N	2					246
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	N	12					258
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3193	2	8	9	N	7					265
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3012	2	2	9	N	2					267
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					267
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3044	2	1	9	N	1					268

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

02	7280	X	3421	-0-	-3859	-0-	3421	2			N	-0-					139
03	8060	X	2699	-0-	-5361	-0-	2699	2			N	-0-					139
04	7800	X	3889	-0-	-3911	-0-	3889	2			N	-0-					139
05	5673	X	2468	-0-	-3205	-0-	2468	2			N	-0-					139
06	3660	X	1604	-0-	-2056	-0-	1604	2			N	-0-					139
07	4030	X	1018	-0-	-3012	-0-	1018	2			N	-0-					139

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	3320	-0-	3320	3320	3320	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

02	1176	N	906	-0-	-270	-0-	906	2			N	-0-					144
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					144
04	1020	N	547	-0-	-473	-0-	547	2			N	-0-					144
05	992	N	149	-0-	-843	-0-	149	2			N	-0-					144
06	840	N	556	-0-	-284	-0-	556	2			N	-0-					144
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1597	2	36	9	N	33					177

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

02	2800	N	4818	-0-	2018	3510	4535	2	283	9	N	257	344	1			224
03	3100	N	5222	-0-	2122	5632	4838	2	384	9	N	349	492	1			81
04	9687	X	4055	-0-	-5632	-0-	3740	2	315	9	N	286	331	1			36
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2675	2	343	9	N	312	160	1			188
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1964	2	294	9	N	267	330	1			125
07	1488	X	1093	-0-	-395	-0-	985	2	108	9	N	98					223

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6					192
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	N	25					217
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2138	2	199	9	N	181	171	1			227
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2210	2	14	9	N	13					240
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	2	13	9	N	12					252
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22					274

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

02	2548	N	2413	-0-	-135	-0-	2412	2	1	9	N	1					98
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2770	2	143	9	N	130					228
04	2580	N	1075	-0-	-1505	-0-	1069	2	6	9	N	5					233
05	2666	N	2163	-0-	-503	-0-	2163	2			N	-0-					233
06	2730	N	2437	-0-	-293	-0-	2429	2	8	9	N	7					240
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1					241

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					175
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					175
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					175
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					175
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					175
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					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
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					14
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					14
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					14
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					14
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					14
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					171
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					171
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					171
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					171
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	2			N	-0-					171
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					88
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					88
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					88
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					88
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					88
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					88

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					-0-
04	281 X	-0-	-0-	-281	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
04	130 X	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-
04	169	X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	22986	2	125	9	Y	114	154	1			74
03	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24631	2	112	9	Y	102					176
04	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23425	2	120	9	Y	109	150	1			135
05	25575	X	24486	-0-	-1089	-0-	24350	2	136	9	Y	124	149	1			110
06	24750	X	21782	-0-	-2968	-0-	21686	2	96	9	Y	87	148	1			49
07	25575	X	23799	-0-	-1776	-0-	23690	2	109	9	Y	99					148

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	2	N	-0-					92
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-					92
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	N	40	40	1			92
							44	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	85	85	1			92
							94	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	52	1	1057	2	N	-0-					92
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	1002	2	N	-0-					92

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

02	573	R	573	-0-	-0-	-0-	518	2	55	9	N	50					304
03	682	#	390	-0-	-292	-0-	315	2	75	9	N	68	168	1			204
04	660	#	279	-0-	-381	-0-	218	2	61	9	N	55					259
05	682	#	256	-0-	-426	-0-	194	2	62	9	N	56					315
06	660	#	197	-0-	-463	-0-	133	2	64	9	N	58	178	1			195
07	620	#	198	-0-	-422	-0-	137	2	61	9	N	55					250

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	57	1	1307	2	N	-0-			37
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	2	N	-0-			37
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	71	1	1336	2	N	-0-			37
05	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	58	1	1230	2	N	-0-			37
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	2	N	-0-			37
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	91	1	1442	2	N	-0-			37

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	35 66	1 9	971	2	N	60	68	1			14
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29 91	1 9	881	2	N	83	86	1	6	8	5
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	33 94	1 9	909	2	N	85	73	1	4	8	13
05	1178	N	907	-0-	-271	-0-	27 83	1 9	797	2	N	75	69	1			19
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	22 80	1 9	800	2	N	73	73	1			19
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	27 65	1 9	957	2	N	59	63	1	4	8	11

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

02	476	N	268	-0-	-208	-0-	232	2	36	9	N	33	45	1			14
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	188	2	34	9	N	31	37	1			8
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	376	2	85	9	N	77	61	1			24
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	372	2	90	9	N	82	82	1			24
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	222	2	77	9	N	70	70	1			24
*07	465	N	329	-0-	-136	-0-	271	2	58	9	N	53	62	1			15

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					93

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 299871 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 4961 - 4969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5109		6681	-0-	1572 B	17924	279	1	6378	2	N	22					116
							24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			17924														
03	3540		7167	-0-	3627 B	21551	327	1	6840	2	N	-0-	76	1			40
04	5613		6834	-0-	1221 B	22772	340	1	6410	2	N	76					116
							84	9									
05	29589	X	6817	-0-	-22772	-0-	309	1	6508	2	N	-0-					116
06	7350	X	6667	-0-	-683	-0-	306	1	6174	2	N	170	170	1			116
							187	9									
07	7409	X	6568	-0-	-841	-0-	387	1	6181	2	N	-0-					116

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

02	1688		2970	-0-	1282 B	24842	2970	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			24842														
03	1169		3298	-0-	2129 B	26971	3298	2			Y	-0-					-0-
04	1854		3173	-0-	1319 B	28290	3173	2			Y	-0-					-0-
05	31513	X	3223	-0-	-28290	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

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-		-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07 14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

02 SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06 SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07 SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 299799 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4785 - 4852

02	5925	N	6276	-0-	351	B	18211	6256	2	20	9	N	18	169	1				3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18211																			
03	4105	N	6766	-0-	2661	B	20872	6751	2	15	9	N	14						17
04	6509		6034	-0-	-475	B	20397	6028	2	6	9	N	5						22
05	26523	X	6126	-0-	-20397		-0-	6112	2	14	9	N	13						35
06	6840	X	5468	-0-	-1372		-0-	5457	2	11	9	N	10						45
07	6944	X	5642	-0-	-1302		-0-	5633	2	9	9	N	8						53

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						658
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						658
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						658
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						658
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						658
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						658

WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

02	45	N	45	-0-	-0-		-0-	2	1	43	2	N	-0-						125
03	62	N	41	-0-	-21		-0-	2	1	39	2	N	-0-						125
04	60	N	37	-0-	-23		-0-	2	1	35	2	N	-0-						125
05	62	N	37	-0-	-25		-0-	1	1	36	2	N	-0-						125
06	30	N	23	-0-	-7		-0-	1	1	22	2	N	-0-						125
07	31	N	11	-0-	-20		-0-	1	1	10	2	N	-0-						125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

02	756	N	672	-0-	-84		-0-	15	1	359	2	N	271	388	1				170
								298	9										
03	744	N	532	-0-	-212		-0-	19	1	394	2	N	108	278	1				-0-
								119	9										
04	660	N	419	-0-	-241		-0-	6	1	124	2	N	263	143	1				120
								289	9										
05	744	N	284	-0-	-460		-0-	4	1	70	2	N	191	197	1				114
								210	9										
*06	516	N	516	-0-	-0-		-0-	15	1	310	2	N	174	192	1				96
								191	9										
07	532	N	532	-0-	-0-		-0-	23	1	363	2	N	133	110	1				125
								146	9										

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	767	2	33	9	N	30					86
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	945	2	39	9	N	35					121
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	983	2	28	9	N	25					146
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	918	2	37	9	N	34					180
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	848	2	23	9	N	21	170	1			31
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	915	2	31	9	N	28					59

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

WASKOM (PAGE SAND) 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 296080 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5854 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	569	-0-	-19	-0-	24	1	545	2	N	-0-					97
03	744	N	564	-0-	-180	-0-	25	1	539	2	N	-0-					97
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					97
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	17	1	354	2	N	79	79	1			97
							87	9									
06	540	N	334	-0-	-206	-0-	16	1	318	2	N	-0-					97
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	N	-0-					97

CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	337	1	1308	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	278	1	1098	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	361	1	1369	2	Y	36	30	1			8
							40	9									
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	370	1	1482	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	348	1	1397	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	360	1	1492	2	Y	24	28	1			4
							26	9									

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2799 - 2803

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					173
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	N	1					174
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					174
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					177
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					178
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3					181

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
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	N	3					33
03	2108	N	1307	-0-	-801	-0-	1304	2	3	9	N	3					36
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1547	2	3	9	N	3					39
05	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	1591	2	14	9	N	13					52
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1704	2	20	9	N	18					70
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2247	2	8	9	N	7					77

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2T RRCID -> 300029 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5670 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					8
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					8
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					8
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					8
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	2			N	-0-					7
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					7
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					7
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					7
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					7
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					7

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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	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

02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					45
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					45
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					45
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					45
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					45
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					45

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

02	1148	N	855	-0-	-293	-0-	848	2	7	9	N	6					388
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1148	2	6	9	N	5					393
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1177	2	33	9	N	30					423
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1168	2	44	9	N	40	174	1			289
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1049	2	14	9	N	13					302
07	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1108	2	9	9	N	8					310

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

02	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					82
03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8958	2	50	9	N	45					127
04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					127
05	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8614	2	21	9	N	19	56	1			90
06	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7278	2	29	9	N	26					116
07	7192 X	6670	-0-	-522	-0-	6660	2	10	9	N	9					125

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					61
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					61
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					61
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	608	2	112	9	N	102	57	1			111
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	817	2	90	9	N	82	162	1			31
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	633	2	108	9	N	98					129
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	681	2	111	9	N	101	155	1			75
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	605	2	96	9	N	87					162
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	659	2	103	9	N	94	138	1			118

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	959	690	1			352
							1055	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	902	1124	1			130
							992	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	1006	858	1			278
							1107	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	42	1	893	2	N	996	1079	1			195
							1096	9									
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	N	926	1007	1			197
							1019	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	985	967	1			215
							1084	9									

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	224	1	2097	2	N	-0-					68
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	248	1	2250	2	N	-0-					68
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	240	1	2287	2	N	-0-					68
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	248	1	2327	2	N	6					74
							7	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	240	1	2233	2	N	-0-					74
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	224	1	2182	2	N	5					79
							6	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-					24
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					24
04	1290	N	854	-0-	-436	-0-	811	2	43	9	N	39					63
05	1147	N	573	-0-	-574	-0-	555	2	18	9	N	16					79
06	1080	N	812	-0-	-268	-0-	804	2	8	9	N	7					86
07	868	N	569	-0-	-299	-0-	562	2	7	9	N	6					92

WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	1065	2			N	-0-					20
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	2			N	-0-					20
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					20
05	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					20
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			N	-0-					20
07	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					20

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					177
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					177
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					177
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1					178
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					178
07	589	N	310	-0-	-279	-0-	309	2	1	9	N	1					179

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
02	1204	N	644	-0-	-560	-0-	644	2			N	-0-					182
03	1333	N	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-					182
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					182
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					182
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					182
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					182

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2025

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	2	N	-0-					64
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	172	1	3613	2	N	-0-					64
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	175	1	3291	2	N	-0-					64
05	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	160	1	3364	2	N	-0-					64
06	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	149	1	3014	2	N	-0-					64
07	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	197	1	3158	2	N	-0-					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 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
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	3456	2	N	2					174
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	175	1	3675	2	N	-0-	100	1			74
04	3810	X	3007	-0-	-803	-0-	146 110	1 9	2751	2	N	100					174
05	3968	X	1127	-0-	-2841	-0-	51	1	1076	2	N	-0-					174
06	3840	X	2121	-0-	-1719	-0-	101	1	2020	2	N	-0-					174
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	224	1	3578	2	N	-0-					174

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 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
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	787	605	1			252
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	672	815	1			109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	712	711	1			110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	680	615	1			175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	608	549	1			169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	608	1			75

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					8
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					8
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					8
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					8
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					8
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					32
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					32
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					32
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					32
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					32
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2905	2	56	9	N	51	179	1			20
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					20
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					20
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					20
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					20
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					20

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					6
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					6
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					6
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					6
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					6
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					6

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	134	1	2191	2	N	-0-					116
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	139	1	2092	2	N	12					128
							13	9									
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	144	1	1838	2	N	-0-					128
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	149	1	3208	2	N	47					175
							52	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	144	1	2974	2	N	22	186	1			11
							24	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	146	1	3119	2	N	-0-					11

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	2			Y	-0-					79
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					79
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					79
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6					85
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					85
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	Y	4					89

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	532	1	2465	2	Y	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	589	1	2508	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	570	1	2319	2	Y	28	21	1			7
							31	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	575	1	1825	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
06	2040	X	1743	-0-	-297	-0-	513	1	1188	2	Y	38	38	1			9
							42	9									
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	589	1	1602	2	Y	29	33	1			5
							32	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	134	1	3006	2	N	-0-					28
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	N	-0-					28
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	139	1	3283	2	N	-0-					28
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	103	1	1996	2	N	23					51
							25	9									
06	1500	X	802	-0-	-698	-0-	58	1	744	2	N	-0-					51
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	149	1	3202	2	N	-0-					51

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	144	1	127	2	Y	164	157	1					67
							180	9											
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	162	1	248	2	Y	205	215	1	21	8			36
							226	9											
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	181	1	865	2	Y	121	115	1	11	8			31
							133	9											
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	180	1	788	2	Y	82	86	1					27
							90	9											
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	159	1	405	2	Y	75	73	1					29
							83	9											
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	170	1	610	2	Y	83	63	1	11	8			38
							91	9											

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	61	1	1702	2	Y	174	201	1					40
							191	9											
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	66	1	2046	2	Y	222	247	1					15
							244	9											
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	72	1	1967	2	Y	249	211	1					53
							274	9											
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	70	1	2080	2	Y	232	232	1					53
							255	9											
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	58	1	2084	2	Y	207	206	1					54
							228	9											
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	62	1	2216	2	Y	159	182	1					31
							175	9											

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	Y	309	327	1					70
							340	9											
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	44	1	1362	2	Y	397	440	1	2	8			25
							437	9											
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	Y	370	336	1	1	8			58
							407	9											
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	372	344	1					86
							409	9											
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	2	Y	326	327	1					85
							359	9											
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	2	Y	249	285	1	1	8			48
							274	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	64	1	1773	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	39	1	1209	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	48	1	1316	2	Y	28	22	1			7
							31	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	49	1	1479	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
07	1302	N	969	-0-	-333	-0-	26	1	918	2	Y	23	26	1			4
							25	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5543	2	108	9	N	98					100
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7437	2	56	9	N	51	144	1			7
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7371	2	428	9	N	389	287	1			109
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8047	2	46	9	N	42	144	1			7
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	6926	2	164	9	N	149	156	1			-0-
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6812	2	125	9	N	114					114

BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

02	364	N	329	-0-	-35	-0-	137	1	192	2	N	-0-					7
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	131	1	221	2	N	25					32
							28	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	141	1	233	2	N	-0-	28	1			4
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	2	N	-0-					4
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	129	1	197	2	N	-0-					4
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	177	1	202	2	N	-0-					4

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					137
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	656	2	22	9	N	20					157
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	263	2	11	9	N	10					167
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	557	2	6	9	N	5					172
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	587	2	21	9	N	19					191
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	N	3					194

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

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
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3585	2	4	9	N	4					80
03	3906	X	2669	-0-	-1237	-0-	2669	2			N	-0-					80
04	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	3227	2			N	-0-					80
05	3968	X	3503	-0-	-465	-0-	3489	2	14	9	N	13					93
06	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	3567	2	3	9	N	3					96
07	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	3108	2			N	-0-					96

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

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
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3159	1244	2	1	9	Y	1					62
03	4310	X	1151	-0-	-3159	-0-	1126	2	25	9	Y	23					85
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					85
05	1364	X	918	-0-	-446	-0-	918	2			Y	-0-					85
06	1110	N	420	-0-	-690	-0-	420	2			Y	-0-					85
07	1364	N	699	-0-	-665	-0-	698	2	1	9	Y	1					86

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	1456	N	471	-0-	-985	-0-	471	2			N	-0-					46
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	970	2	33	9	N	30					76
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2714	2	48	9	N	44					120
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2500	2	26	9	N	24					144
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2276	2	24	9	N	22					166
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2272	2	15	9	N	14					180

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					34
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					34
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					34
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					18
05	14B2 EXT		31	-0-	31	130	31	2			N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					18

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41	9	N	37					111
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	915	2	67	9	N	61					172
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					172
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	906	2	28	9	N	25					197
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	862	2	24	9	N	22	172	1			47
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	869	2	3	9	N	3					50

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2908	2	18	9	N	16					176
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3251	2	22	9	N	20					196
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3156	2	9	9	N	8					204
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3279	2	25	9	N	23					227
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3223	2	14	9	N	13					240
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					240

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2333	2	42	9	N	38	174	1			110
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2506	2	47	9	N	43					153
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					153
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2525	2	62	9	N	56					209
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2330	2	25	9	N	23					232
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2471	2	31	9	N	28	167	1			93

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	78	1			163
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2025

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					49
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					49
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					49
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					49
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					49
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

02	2184	X	474	-0-	-1710	-0-	474	2			N	-0-					97
03	2418	X	524	-0-	-1894	-0-	524	2			N	-0-					97
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4174	2	2	9	N	2					99
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5215	2	6	9	N	5					104
06	3000	N	5121	-0-	2121	2121	5079	2	42	9	N	38					142
07	7461	X	5340	-0-	-2121	-0-	5326	2	14	9	N	13					155

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

02	2212 N	1682	-0-	-530	-0-	70	1	1609	2	N	3					50
						3	9									
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	111	1	2321	2	N	8					58
						9	9									
04	2070 N	1272	-0-	-798	-0-	64	1	1208	2	N	-0-					58
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	87	1	1825	2	N	7					65
						8	9									
*06	2370 N	1614	-0-	-756	-0-	76	1	1525	2	N	12					77
						13	9									
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	98	1	1565	2	N	-0-		68	1		2

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 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
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	2	N	-0-					24
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					24
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					24
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					24
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					24
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1179	-0-	-221	-0-	48	1	1109	2	N	20					52
							22	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					52
04	870	N	376	-0-	-494	-0-	19	1	351	2	N	5					57
							6	9									
05	1302	N	999	-0-	-303	-0-	45	1	954	2	N	-0-					57
06	1200	N	341	-0-	-859	-0-	16	1	325	2	N	-0-					57
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	N	51	51	1			57
							56	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 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
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	N	11					31
							12	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	N	-0-					31
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	77	1	1456	2	N	103	103	1			31
							113	9									
05	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	67	1	1412	2	N	19					50
							21	9									
*06	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	67	1	1352	2	N	-0-					50
07	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	86	1	1372	2	N	27					43
							30	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2702	-0-	-1106	-0-	106	1	2427	2	N	154	166	1			110
							169	9									
03	4216	X	3537	-0-	-679	-0-	160	1	3356	2	N	19	129	1			-0-
							21	9									
04	4080	X	3534	-0-	-546	-0-	162	1	3067	2	N	277					277
							305	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	156	1	3291	2	N	174	259	1			192
							191	9									
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	167	1	3366	2	N	49	214	1			112
							54	9									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	185	1	2963	2	N	214	217	1			109
							235	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 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
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	57	57	1			110
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2047	2	Y	10					92
							11	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	113	1	2164	2	Y	14					106
							15	9									
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	111	1	2078	2	Y	-0-					106
05	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	134	1	2073	2	Y	6					112
							7	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	6	97	1			21
							7	9									
07	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	217	1	1871	2	Y	5					26
							6	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

02	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2419	2	11	9	N	10					302
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2634	2	34	9	N	31					333
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2524	2	62	9	N	56					389
05	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	1718	2	100	9	N	91					480
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	2025	2	57	9	N	52	341	1			191
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3					194

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

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
02	3416	X	3167	-0-	-249	-0-	132	1	3031	2	N	4					72
							4	9									
03	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	159	1	3346	2	N	-0-					72
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	176	1	3316	2	N	4					76
							4	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	169	1	3577	2	N	-0-					76
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	166	1	3365	2	N	-0-					76
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	220	1	3508	2	N	-0-					76

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
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	16	1	370	2	N	-0-					85
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	16	1	327	2	N	-0-					85
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	21	1	390	2	N	-0-					85
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	17	1	365	2	N	-0-					85
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-					85
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	343	2	N	39	39	1			85
							43	9									

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
02	3136	X	2712	-0-	-424	-0-	113	1	2599	2	N	-0-					32
03	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	138	1	2900	2	N	-0-					32
04	3060	X	2659	-0-	-401	-0-	133	1	2526	2	N	-0-					32
05	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	N	-0-					32
06	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	139	1	2798	2	N	-0-					32
07	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	165	1	2643	2	N	-0-					32

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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	8	1	182	2	N	-0-					27
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					27
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	N	-0-					27
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	N	-0-					27
*06	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	N	-0-					27
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	164	164	1			244
							180	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	-0-					244
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	N	-0-					244
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	N	163	163	1			244
							179	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	N	-0-					244
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	776	2	N	136	136	1			244
							150	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					1
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					1
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					1
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					1
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					1
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299592 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6306 - 6314

02	SHUT IN	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

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
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					76
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					76
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					76
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					76
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					76
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					76

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

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
02	1932	N	1836	-0-	-96	-0-	1836	2			N	-0-					94
03	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	2			N	-0-					94
04	2040	N	1786	-0-	-254	-0-	1780	2	6	9	N	5					99
05	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1821	2	6	9	N	5					104
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-					104
07	1860	N	28	-0-	-1832	-0-	28	2			N	-0-					104

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	-0-	-0-	-252	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 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
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3					313
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1956	2	9	9	N	8					321
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1947	2	24	9	N	22					343
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2015	2	9	9	N	8					351
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17	9	N	15					366
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					366

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	280	1	11031	2	N	37					112
							41	9									
03	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	310	1	11706	2	N	8					120
							9	9									
04	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	300	1	11390	2	N	52					172
							57	9									
05	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	310	1	11730	2	N	6					178
							7	9									
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	300	1	11136	2	N	65	183	1			60
							72	9									
07	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	310	1	11772	2	N	-0-					60

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 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
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	2	N	-0-					68
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					68
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					68
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-					68
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					68
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					68

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2741	-0-	-451	-0-	91 549	1 9	2101	2	N	499	633	1			180
03	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	108 336	1 9	2264	2	N	305	485	1			-0-
04	3420	X	3040	-0-	-380	-0-	108 894	1 9	2038	2	N	813	628	1			185
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	105 653	1 9	2210	2	N	594	552	1			227
06	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	107 648	1 9	2159	2	N	589	592	1			182
07	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	133 584	1 9	2127	2	N	531	535	1			178

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					134
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					134
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					134
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	N	11					145
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					145
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2432	2	15	9	N	14					159

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	302	1	818	2	N	282	172	1			190
							310	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	335	1	886	2	N	165	312	1			43
							182	9									
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	324	1	853	2	N	132	175	1			-0-
							145	9									
05	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	253	1	758	2	N	47					47
							52	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	324	1	853	2	N	317	336	1			28
							349	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	324	1	812	2	N	137	165	1			-0-
							151	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					75
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	653	2	113	9	N	103	178	1			-0-
04	510	N	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	537	-0-	-517	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	750	N	203	-0-	-547	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

02	1568	N	1544	-0-	-24	-0-	1544	2			N	-0-					29
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1688	2	9	9	N	8	8	8			29
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1636	2	4	9	N	4	4	8			29
05	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	1457	2	11	9	N	10					39
06	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			N	-0-					39
07	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1698	2	3	9	N	3	3	8			39

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					84
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					84
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					84
06	540	N	215	-0-	-325	-0-	215	2			N	-0-					84
07	496	N	36	-0-	-460	-0-	36	2			N	-0-					84

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	N	5					160
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2089	2	14	9	N	13					173
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1962	2	14	9	N	13					186
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	N	11	158	1			39
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					39
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	N	25					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1257		1257	-0-	-0-	-0-	188	1	1069	2	N	-0-					59
03	2723		2723	-0-	-0-	-0-	878	1	1823	2	N	20					79
							22	9									
04	3793		3793	-0-	-0-	-0-	14	1	3750	2	N	26	68	1			37
							29	9									
05	2785		2785	-0-	-0-	-0-	11	1	2768	2	N	5					42
							6	9									
06	1573		1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					42
07	2360		2360	-0-	-0-	-0-	2334	2	26	9	N	24	66	1			-0-

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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	N	-0-					30
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	2	N	-0-					30
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					30
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	1	1	827	2	N	-0-					30
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					30

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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	132	1	723	2	N	-0-					60
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	365	1	758	2	N	-0-					60
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	2	N	20	67	1			13
							22	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	2	N	-0-					13
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					13
07	682	N	138	-0-	-544	-0-	138	2			N	-0-					13

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	420	2	Y	-0-					41
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	101	1	378	2	Y	-0-					41
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	144	1	469	2	Y	-0-					41
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	159	1	560	2	Y	-0-					41
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	96	1	317	2	Y	-0-					41
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	34	1	114	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	414	1	1613	2	Y	-0-					20
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	423	1	1588	2	Y	-0-					20
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	492	1	1605	2	Y	-0-					20
05	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	463	1	1625	2	Y	-0-					20
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	519	1	1705	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	515	1	1758	2	Y	-0-					-0-

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1197 3	1 9	4659	2	Y	3	4	1			4
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1196 7	1 9	4485	2	Y	6	4	1			6
04	5490	X	5067	-0-	-423	-0-	1188 2	1 9	3877	2	Y	2	4	1			4
05	5673	X	4858	-0-	-815	-0-	1076 4	1 9	3778	2	Y	4	4	1			4
06	5490	X	4725	-0-	-765	-0-	1099 11	1 9	3615	2	Y	10	5	1			9
07	5673	X	4844	-0-	-829	-0-	1098	1	3746	2	Y	-0-	4	1			5

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2685	X	2391	-0-	-294	-0-	489	1	1902	2	Y	-0-					40
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	495	1	1858	2	Y	-0-					40
04	2220	X	1867	-0-	-353	-0-	438	1	1429	2	Y	-0-					40
05	2294	X	1923	-0-	-371	-0-	426	1	1497	2	Y	-0-					40
06	2220	X	1669	-0-	-551	-0-	389	1	1280	2	Y	-0-	40	1			-0-
07	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	453	1	1544	2	Y	-0-					-0-

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
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					11
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					11
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					11
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	4088	X	3781	-0-	-307	-0-	773	1	3008	2	Y	-0-					26
03	4526	X	4091	-0-	-435	-0-	861	1	3230	2	Y	-0-					26
04	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	910	1	2969	2	Y	-0-					26
05	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	873	1	3066	2	Y	-0-					26
06	4110	X	3801	-0-	-309	-0-	886	1	2915	2	Y	-0-					26
07	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	903	1	3080	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5345	-0-	5345	5345	1088	1	4237	2	Y	18	21	1			19
							20	9									
03	DLQ G-10		5773	-0-	5773	11118	1208	1	4531	2	Y	31	20	1			30
							34	9									
04	16485	X	5367	-0-	-11118	-0-	1300	1	4056	2	Y	10	20	1			20
							11	9									
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1330	1	4497	2	Y	19	20	1			19
							21	9									
06	6300	X	5512	-0-	-788	-0-	1335	1	4125	2	Y	47	22	1			44
							52	9									
07	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	1323	1	4237	2	Y	-0-	20	1			24

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	990	2	136	9	N	124					284
03	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	895	2	158	9	N	144	344	1			84
04	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	894	2	136	9	N	124	9	8			199
05	1240	N	974	-0-	-266	-0-	828	2	146	9	N	133	160	1			172
06	1260	N	940	-0-	-320	-0-	815	2	125	9	N	114	172	1	12	8	102
07	1302	N	927	-0-	-375	-0-	795	2	132	9	N	120	8	8			214

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	46	1	2	9	N	2					88
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	9	N	12					100
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	22	1	8	9	N	7					107
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2					109
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	59	1	13	9	N	12					121
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	N	5					126

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	96	1	740	2	N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	2	N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	133	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	121	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	147	1	1135	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

02	168	N	58	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	324	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	330	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	312	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	409	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	327	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	451	1	3478	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 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
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	149	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	191	1	1946	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	217	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	292	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	153	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	243	1	1896	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	318	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	352	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	307	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	389	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	309	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	419	1	3232	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	344	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	331	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	365	1	3679	2	N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	413	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	331	1	3540	2	N	-0-					-0-
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	432	1	3335	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	132	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	126	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	149	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	108	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	196	1	1530	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	239	1	2501	2	N	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	245	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	241	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	278	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	208	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	278	1	2142	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	146	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	182	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	134	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	177	1	1370	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 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
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	51	1	545	2	N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	209	1	1628	2	N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	N	-0-			-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	645	2	N	-0-			-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	751	2	N	-0-			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	97	1	744	2	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	222	1	2316	2	N	-0-			-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	230	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	228	1	2303	2	N	-0-			-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	262	1	2196	2	N	-0-			-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	225	1	2402	2	N	-0-			-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	277	1	2132	2	N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	119	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	118	1	913	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

02	168	N	91	-0-	-77	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	2	N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	160	1	1230	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	2	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	79	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	93	1	942	2	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	106	1	890	2	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	802	2	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	105	1	807	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	134	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	196	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	145	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	190	1	1466	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

02	1484	N	744	-0-	-740	-0-	65	1	679	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	839	-0-	-339	-0-	75	1	764	2	N	-0-					-0-
04	990	N	665	-0-	-325	-0-	60	1	605	2	N	-0-					-0-
05	837	N	542	-0-	-295	-0-	58	1	484	2	N	-0-					-0-
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	54	1	574	2	N	-0-					-0-
07	682	N	366	-0-	-316	-0-	42	1	324	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	113	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	111	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	202	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	283	1	2182	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	500	1	5224	2	N	-0-					-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	561	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	536	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	588	1	4932	2	N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	452	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	594	1	4583	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	251	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	525	1	4044	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

02	728	X	535	-0-	-193	-0-	47	1	488	2	N	-0-					-0-
03	775	X	187	-0-	-588	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
04	690	X	435	-0-	-255	-0-	39	1	396	2	N	-0-					-0-
05	589	X	536	-0-	-53	-0-	57	1	479	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	524	2	N	-0-					-0-
07	465	N	182	-0-	-283	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	2	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	834	2	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	85	1	914	2	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	101	1	778	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	2156	X	1758	-0-	-398	-0-	154	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	227	1	2307	2	N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	248	1	2504	2	N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	287	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	203	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	270	1	2080	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

02	2800	N	3061	-0-	261	261	267	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	2450	X	2189	-0-	-261	-0-	196	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	226	1	2284	2	N	-0-					-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	280	1	2349	2	N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	240	1	2563	2	N	-0-					-0-
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	301	1	2318	2	N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	170	1	1771	2	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	190	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	178	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	204	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	172	1	1842	2	N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	223	1	1717	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	244	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	285	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	283	1	2850	2	N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	336	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	258	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	336	1	2587	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	K	-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	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	30	-0-	30	61	30	2			Y	-0-					2
07	14B2	EXT	31	-0-	31	92	31	2			Y	-0-					2

EQV OPERATING LLC 101634
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					30
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					30
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					30
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					30
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	X	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	N	-0-					2
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	N	-0-					2
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	N	-0-					2
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	N	-0-					2
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	N	-0-					2
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	3	N	-0-					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

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
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					-0-

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
02	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	158	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	181	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3709	-0-	709	709	371	1	3338	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3082	-0-	-18	691	312	1	2770	2	Y	-0-					-0-

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
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	66	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	67	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	77	1	679	2	Y	-0-					-0-

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
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	154	-0-	-156	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-

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
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	58	1	514	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-

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
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

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
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	121	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	128	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	133	1	1178	2	Y	-0-					-0-

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
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	112	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	116	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	128	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	942	-0-	-298	-0-	66	1	875	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	103	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	107	1	1128	2	Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	194	1	1990	2	Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	203	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	222	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	247	1	2190	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	94	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	87	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	124	1	1099	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	118	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	111	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	975	-0-	-285	-0-	97	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	875	-0-	-1171	-0-	89	1	786	2	Y	-0-					-0-

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
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	383	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1263	2	Y	24	23	1			50
							26	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	34	30	1	2	8	52
							37	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	2	Y	34	30	1	1	8	55
							37	9									
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	120	1	1260	2	Y	32	33	1	1	8	53
							35	9									
06	1440	N	1149	-0-	-291	-0-	112	1	1007	2	Y	27	29	1	1	8	50
							30	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	140	1	1243	2	Y	28	27	1	1	8	50
							31	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	113	1	1016	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	107	1	945	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	52	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	47	1	413	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	690	-0-	-178	-0-	70	1	619	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	92	1	1189	2	Y	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	104	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	110	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	122	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	140	1	1239	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	15					105
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	13	8			114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	4	8			121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	104	1	4	8	131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	8			133

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	27	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	28	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	67	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	105	1	1106	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	112	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	136	1	1205	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	70	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	81	1	831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	85	1	892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1110	N	912	-0-	-198	-0-	91	1	820	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	101	1	892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	60	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	72	1	640	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

02	476	N	223	-0-	-253	-0-	45	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	92	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	378	-0-	-192	-0-	88	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	83	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	97	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	81	1	269	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	253	1	996	2	Y	11					79
							12	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	296	1	1065	2	Y	62	55	8			86
							68	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	301	1	995	2	Y	22	17	8			91
							24	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	311	1	1025	2	Y	103	78	1	17	8	99
							113	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	377	1	927	2	Y	17	17	8			99
							19	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	306	1	1012	2	Y	18	16	8			101
							20	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	175	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	175	1	1552	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	82	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1286	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	97	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	104	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	113	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	120	1	1068	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1148	N	886	-0-	-262	-0-	64	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	101	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	110	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	131	1	1158	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1416	-0-	-180	-0-	102	1	1314	2	Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	129	1	1700	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	136	1	1395	2	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	170	1	1779	2	Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	183	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	156	1	1382	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	58	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	99	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	91	1	955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	93	1	839	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1147	N	464	-0-	-683	-0-	47	1	416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

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
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	Y	24	23	1			45
							26	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	1204	2	Y	32	29	1	1	8	47
							35	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	92	1	944	2	Y	33	30	1			50
							36	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	97	1	1017	2	Y	32	34	1			48
							35	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	105	1	949	2	Y	26	29	1			45
							29	9									
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	103	1	917	2	Y	27	27	1			45
							30	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

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
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	129	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	119	1	1054	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

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
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	164	1	2117	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	184	1	2435	2	Y	30	20	1	9	8	15
							33	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	190	1	1952	2	Y	27	20	1	5	8	17
							30	9									
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	196	1	2062	2	Y	26	22	1	5	8	16
							29	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	214	1	1931	2	Y	22	19	1	5	8	14
							24	9									
07	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	222	1	1969	2	Y	23	18	1	5	8	14
							25	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	89	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	110	1	971	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1546	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	131	1	1373	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	164	1	1474	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	174	1	1544	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	87	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	102	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	119	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	128	1	1134	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

02	140	N	133	-0-	-7	-0-	7	1	90	2	Y	33	31	1			29
							36	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	96	2	Y	42	40	1			31
							46	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	82	2	Y	44	40	1			35
							48	9									
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	93	2	Y	42	45	1			32
							46	9									
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	79	2	Y	35	39	1			28
							39	9									
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	68	2	Y	37	36	1			29
							41	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1110	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	95	1	1254	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	94	1	964	2	Y	33	30	1			26
							36	9									
05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	101	1	1059	2	Y	31	33	1			24
							34	9									
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	118	1	1067	2	Y	26	29	1			21
							29	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	19	12	1	7	8	9
							21	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	17	12	1	4	8	10
							19	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	18	14	1	4	8	10
							20	9									
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	15	1	138	2	Y	14	12	1	4	8	8
							15	9									
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	17	1	151	2	Y	16	11	1	4	8	9
							18	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	15	10	1	4	8	8
							17	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	2	14	9	Y	13	10	1	2	8	9
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	6	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	10	2	Y	11	10	1	2	8	7
							12	9									
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	7	2	Y	11	9	1	2	8	7
							12	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

02	112	N	40	-0-	-72	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	801	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	100	1	1032	2	Y	33	30	1			26
							36	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	105	1	1105	2	Y	31	33	1			24
							34	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	Y	26	29	1			21
							29	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	891	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12 1		159	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	9 1		121	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	14 1		139	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	13 1		136	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15 1		131	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	15 1		132	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9		796	2	Y	1	1	1			1
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	55 1 4 9		720	2	Y	4	2	1	2	8	1
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	86 1 4 9		879	2	Y	4	2	1	1	8	2
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	111 1 4 9		1167	2	Y	4	2	1	2	8	2
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	133 1 2 9		1200	2	Y	2	2	1	1	8	1
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	148 1 3 9		1310	2	Y	3	2	1	1	8	1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12 1 26 9		155	2	Y	24	23	1			21
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12 1 36 9		153	2	Y	33	30	1	1	8	23
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18 1 37 9		181	2	Y	34	30	1	1	8	26
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19 1 35 9		195	2	Y	32	33	1	1	8	24
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20 1 30 9		184	2	Y	27	29	1	1	8	21
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25 1 30 9		221	2	Y	27	26	1	1	8	21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	54	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	53	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	293	-0-	-327	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					-0-

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
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	43	-0-	-205	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-

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
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	61	-0-	-218	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

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
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	117	1	1198	2	Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	120	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	130	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	138	1	1224	2	Y	-0-					-0-

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
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	75	2	Y	14	14	1			58
							15	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	88	2	Y	20	18	1	1	8	59
							22	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	21	18	1	1	8	61
							23	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	20	20	1	1	8	60
							22	9									
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	64	2	Y	16	17	1	1	8	58
							18	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	17	16	1	1	8	58
							19	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
02	32	X	32	-0-		-0-	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	43	X	43	-0-		-0-	-0-	3	1	37	2	Y	3	1	1	2	8	1
								3	9									
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-	3	1	31	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
05	37	N	37	-0-		-0-	-0-	3	1	32	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
06	30	N	29	-0-		-1	-0-	3	1	24	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	3	1	27	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

02	560	N	186	-0-	-374	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	163	-0-	-364	-0-	11	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9										
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9										
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

02	224	N	193	-0-	-31	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	30	12	1	18	8	9
							33	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	61	2	Y	23	12	1	10	8	10
							25	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	24	13	1	11	8	10
							26	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	20	12	1	10	8	8
							22	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	22	11	1	10	8	9
							24	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	60	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	59	2	Y	22	10	1	11	8	8
							24	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	17	10	1	6	8	9
							19	9									
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	20	2	Y	16	11	1	6	8	8
							18	9									
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	30	2	Y	15	10	1	6	8	7
							17	9									
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	18	2	Y	15	9	1	6	8	7
							17	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	20	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	25	10	1	14	8	8
							28	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	19	10	1	8	8	9
							21	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	18	11	1	8	8	8
							20	9									
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	12	2	Y	17	10	1	8	8	7
							19	9									
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	17	9	1	8	8	7
							19	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	Y	21	10	1	10	8	8
							23	9									
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	87	1	892	2	Y	16	10	1	5	8	9
							18	9									
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	90	1	940	2	Y	16	11	1	6	8	8
							18	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	105	1	944	2	Y	14	10	1	5	8	7
							15	9									
07	1023	N	744	-0-	-279	-0-	74	1	655	2	Y	14	9	1	5	8	7
							15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
02	28	N	21	-0-		-7	-0-	1	1	11	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	31	N	29	-0-		-2	-0-	4	2	25	9	Y	23	10	1	12	8	8
04	30	N	25	-0-		-5	-0-	5	2	20	9	Y	18	10	1	7	8	9
05	31	N	26	-0-		-5	-0-	1	1	6	2	Y	17	11	1	7	8	8
								19	9									
06	68	N	68	-0-		-0-	-0-	5	1	46	2	Y	15	9	1	7	8	7
								17	9									
07	31	N	29	-0-		-2	-0-	1	1	10	2	Y	16	9	1	7	8	7
								18	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

02	126	X	126	-0-		-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-		-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-		-12	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-		-23	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-		-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-		-46	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

02	420	N	271	-0-		-149	-0-	16	1	211	2	Y	40	38	1			36
								44	9									
03	341	N	334	-0-		-7	-0-	19	1	254	2	Y	55	50	1	2	8	39
								61	9									
04	281	N	281	-0-		-0-	-0-	20	1	200	2	Y	55	50	1	1	8	43
								61	9									
05	333	N	333	-0-		-0-	-0-	24	1	250	2	Y	54	56	1	1	8	40
								59	9									
06	330	N	277	-0-		-53	-0-	23	1	206	2	Y	44	48	1	1	8	35
								48	9									
07	288	N	288	-0-		-0-	-0-	24	1	212	2	Y	47	45	1	1	8	36
								52	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

02	91	X	91	-0-		-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-		-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-		-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-		-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-		-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-		-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

02	877	N	877	-0-		-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-		-0-	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	739	-0-		-281	-0-	66	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	643	-0-		-318	-0-	56	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	547	-0-		-263	-0-	55	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	556	-0-		-219	-0-	56	1	500	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	12	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	44	2	Y	7	5	1	1	8	5
							8	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	5	5	1	1	8	4
							6	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			4
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			4

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	2	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	T. A.		6	-0-	6	6	3	2	3	9	Y	3	3	1			2

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	301	-0-	-539	-0-	61	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	247	-0-	-745	-0-	53	1	190	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	250	1	828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	456	1	1505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	506	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	424	1	1402	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	50	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	443	-0-	-337	-0-	44	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	48	1	426	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	200	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	149	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	141	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	139	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	170	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	126	1	418	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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-

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
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	150	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	169	1	1773	2	Y	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	177	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	194	1	1715	2	Y	-0-					-0-

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					-0-

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
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	27	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	125	-0-	-99	-0-	9	1	110	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	10	1	133	2	Y	9	6	1	2	8	5
							10	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	8	7	1	1	8	5
							9	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	27	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	254	-0-	-136	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	803	-0-	-93	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	69	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	82	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	88	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	117	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	139	1	1231	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

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
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	686	2	Y	-0-					-0-

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
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15 11	1 9	194	2	Y	10	9	1			9
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	173	2	Y	12	12	1			9
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17 14	1 9	176	2	Y	13	12	1			10
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	18 14	1 9	185	2	Y	13	13	1			10
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	161	2	Y	10	12	1			8
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	18 13	1 9	160	2	Y	12	11	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
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	644	N	616	-0-	-28	-0-		43	1	562	2	Y	10	9	1			16
								11	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-		51	1	670	2	Y	15	12	1	3	8	16
								17	9									
04	660	N	616	-0-	-44	-0-		53	1	546	2	Y	15	12	1	2	8	17
								17	9									
05	682	N	541	-0-	-141	-0-		46	1	478	2	Y	15	13	1	2	8	17
								17	9									
06	690	N	607	-0-	-83	-0-		59	1	536	2	Y	11	11	1	2	8	15
								12	9									
07	651	N	634	-0-	-17	-0-		63	1	557	2	Y	13	10	1	2	8	16
								14	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-		8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-		7	1	93	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-		12	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-		12	1	127	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-		12	1	105	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	155	N	109	-0-	-46	-0-		11	1	97	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	112	N	41	-0-	-71	-0-		3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-		3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-		8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-		8	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-		8	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-		9	1	82	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-		40	1	515	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-		54	1	706	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-		77	1	796	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		91	1	960	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		102	1	920	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		104	1	925	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-		32	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-		34	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-		34	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-		36	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-		37	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-		35	1	306	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	71	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	96	1	853	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

02	280	N	196	-0-	-84	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	N	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	824	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	87	1	784	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	99	1	878	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BLOSSOM ENTERPRISES, INC. 104131
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
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3					20
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2					22
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1					23
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2					25
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					25
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					25

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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					60
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					60
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					60
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					60
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					60
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					79
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	N	6	54	1			31
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1					32
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					32
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	442	2	3	9	N	3					35
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					35

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					28
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					28
04	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			N	-0-					28
05	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					28
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					28
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					28

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BLOSSOM ENTERPRISES, INC. 104131
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					100
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	223	2	8	9	N	7					107
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-	68	1			39
05	434	N	147	-0-	-287	-0-	144	2	3	9	N	3					42
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					42
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					42

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7346	-0-	7346	7346	7346	2			Y	-0-					82
03	DLQ G-10		8194	-0-	8194	15540	8187	2	7	9	Y	6	54	1			34
04	23771	X	8231	-0-	-15540	-0-	8230	2	1	9	Y	1					35
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			Y	-0-					35
06	7920	X	7364	-0-	-556	-0-	7361	2	3	9	Y	3					38
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					38

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BLOSSOM ENTERPRISES, INC. 104131
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
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	2	8	9	N	7					54
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3					57
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2					59
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					60
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					60
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					60

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	644	N	411	-0-	-233	-0-	405	2	6	9	N	5					107
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					115
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	598	2	17	9	N	15	99	1			31
05	465	N	181	-0-	-284	-0-	178	2	3	9	N	3					34
06	600	N	282	-0-	-318	-0-	276	2	6	9	N	5					39
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1361	2	21	9	N	19					58

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	264	2	4	9	N	4					39
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	366	2	4	9	N	4					43
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					43
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					43
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					43
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1127	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2398	1271	2			Y	-0-					2
04	3000	N	1196	-0-	-1804	594	1196	2			Y	-0-					2
05	2146	N	1552	-0-	-594	-0-	1552	2			Y	-0-					2
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					2
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-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-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					24
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					24
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					24
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					24
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					24
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

02	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		555	-0-	555	915	555	2			Y	-0-					-0-
04	1447	N	532	-0-	-915	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					18
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					18
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					18
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					18
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

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
02	2660	X	2499	-0-	-161	-0-	2499	2			Y	-0-					55
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3091	2	4	9	Y	4	38	1			21
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	Y	1					22
05	2759	N	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			Y	-0-					22
06	2850	N	2379	-0-	-471	-0-	2377	2	2	9	Y	2					24
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					24

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					15
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					15
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					15
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					15
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					15
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2075	2	6	9	N	5					40
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					40
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					40
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					40
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					40
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					40

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1318	-0-	-375	-0-	1318	2			Y	-0-					50
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					50
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					50
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					50
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	2			Y	-0-					50
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					50

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	747	2	2	9	N	2			97
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-			97
04	840	N	172	-0-	-668	-0-	170	2	2	9	N	2			99
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			99
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-			99
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			99

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	N	3			70
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N	3			73
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			73
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			73
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-			73
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			73

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2026

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
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			395
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	840	2	77	9	Y	70			465
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			465
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	Y	25			490
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	327	2	11	9	Y	10			500
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			500

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
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-			-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-			-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-			-0-
05	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	3975	2			Y	-0-			-0-
06	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	3897	2			Y	-0-			-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026

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
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			50
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			50
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			50
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			50
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			50
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			50

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3863					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

02	2800	N	1821	-0-	-979	4981	1821	2			Y	-0-					125
03	3100	N	1615	-0-	-1485	3496	1613	2	2	9	Y	2					127
04	3000	N	1806	-0-	-1194	2302	1806	2			Y	-0-					127
05	3100	N	1826	-0-	-1274	1028	1826	2			Y	-0-					127
06	2603	N	1575	-0-	-1028	-0-	1575	2			Y	-0-					127
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					127

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

02	2800	N	1845	-0-	-955	6211	1845	2			Y	-0-					88
03	3100	N	2084	-0-	-1016	5195	2084	2			Y	-0-					88
04	3000	N	1916	-0-	-1084	4111	1916	2			Y	-0-					88
05	3100	N	2025	-0-	-1075	3036	2025	2			Y	-0-					88
06	3000	N	1606	-0-	-1394	1642	1606	2			Y	-0-					88
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	588					Y	NO RPT					88

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

02	2800	N	941	-0-	-1859	1932	938	2	3	9	Y	3					68
03	3100	N	1610	-0-	-1490	442	1606	2	4	9	Y	4					72
04	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	1479	2	1	9	Y	1					73
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					73
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			Y	-0-					73
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

02	2800	N	1205	-0-	-1595	1049	1205	2			Y	-0-					16
03	2329	N	1280	-0-	-1049	-0-	1279	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1225	2	1	9	Y	1					7
05	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	1043	2			Y	-0-					7
06	1230	N	995	-0-	-235	-0-	995	2			Y	-0-					7
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

02	392	N	264	-0-	-128	-0-	264	2			N	-0-					99
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					99
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					99
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					99
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					99
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					99

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					77
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					77
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					77
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					77
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					77

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8					86
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					88
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					88
05	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					88
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					88
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					88

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	613	-0-	-3	-0-	610	2	3	9	N	3					146
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					146
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-	77	1			69
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					69
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					69
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					69

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	941	-0-	-34	-0-	941	2			Y	-0-					73
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1027	2	55	9	Y	50					123
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					123
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					123
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					123
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					123

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-					4
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					4
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			Y	-0-					4
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					4
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					4
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					40
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					40
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					40
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					40
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					40
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					40

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					3
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					3
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					3
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

02	308	N	223	-0-	-85	-0-	223	2			Y	-0-					104
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1					105
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					105
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					105
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					105
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					105

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

02	2800	N	1481	-0-	-1319	4047	1481	2			Y	-0-					3
03	3100	N	714	-0-	-2386	1661	714	2			Y	-0-					3
04	2855	N	1194	-0-	-1661	-0-	1194	2			Y	-0-					3
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					3
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					3
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 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
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	2			Y	-0-					52
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-	22	1			30
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			Y	-0-					30
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			Y	-0-					30
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					30
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					2
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					2
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					2
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					2
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					5
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					5
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					5
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					5
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1527	2	6	9	N	5					92
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	N	3					95
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	77	1			18
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					18
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					18
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					18

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-

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
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					85
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10					95
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					95
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					95
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					95

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	392	2	39	9	N	35					165
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	379	2	21	9	N	19					184
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					184
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	253	2	3	9	N	3					187
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	227	2	3	9	N	3					190
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					190

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	926	-0-	-306	-0-	173	1	745	2	N	7			27
							8	9							
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			27
04	720	N	289	-0-	-431	-0-	289	2			N	-0-			27
05	1023	N	87	-0-	-936	-0-	87	2			N	-0-			27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2026

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

02	11074	X	3839	-0-	-7235	-0-	387	1	3452	2	N	-0-			30
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	122	1	3185	2	N	-0-			30
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	292	1	2805	2	N	-0-			30
05	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	508	1	2188	2	N	-0-			30
06	3030	X	1999	-0-	-1031	-0-	433	1	1566	2	N	-0-			30
07	3131	X	2407	-0-	-724	-0-	2407	2			N	-0-			30

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

02	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2509	-0-	-767	-0-	4	1	2505	2	Y	-0-					3
03	3627	X	1584	-0-	-2043	-0-	1	1	1583	2	Y	-0-					3
04	2730	X	472	-0-	-2258	-0-	472	2			Y	-0-					3
05	2790	X	384	-0-	-2406	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					3
06	2700	X	989	-0-	-1711	-0-	10	1	979	2	Y	-0-					3
07	2790	X	359	-0-	-2431	-0-	359	2			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126

DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					32
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					32
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					32
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					5
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					5
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					5
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					5
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					5

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
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					148
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					148
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					148
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					148
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					148
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	135	2			N	-0-					3
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					3
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					3
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					3
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	2			N	-0-					3
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					3
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					3
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					7
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					7
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					7
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
02	1484	N	1106	-0-	-378	-0-	1106	2			N	-0-					17
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					17
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					17
05	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					17
06	1200	N	628	-0-	-572	-0-	628	2			N	-0-					17
07	1209	N	638	-0-	-571	-0-	638	2			N	-0-					17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					122
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	183	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	230	1	2456	2	Y	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	265	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	250	1	2680	2	Y	-0-					-0-
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	250	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	265	1	2815	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	260	-0-	-174	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	35	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	30	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-

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
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	94	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	105	1	1114	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	118	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	545	-0-	-757	-0-	46	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	626	-0-	-544	-0-	53	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	804	-0-	-467	-0-	69	1	735	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
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	36	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	39	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	115	-0-	-319	-0-	10	1	105	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	22	1	236	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
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	86	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	124	1	1313	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	943	-0-	-317	-0-	90	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	110	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	990	-0-	-390	-0-	84	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1026	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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	29	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	105	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	125	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	113	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	98	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	92	1	971	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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	90	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	102	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	113	1	1198	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	1316	N	1147	-0-	-169	-0-	90	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	94	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	130	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	108	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	97	1	1028	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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	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
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	42	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	47	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	41	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	38	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	37	1	394	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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	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
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	210	1	2449	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	220	1	2348	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2393	-0-	-367	-0-	229	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	197	1	2114	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2149	-0-	-701	-0-	184	1	1965	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	179	1	1900	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
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	158	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	183	1	1727	2	Y	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	151	1	1618	2	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	147	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	144	1	1531	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	127	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	134	1	1429	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	137	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	119	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	121	1	1280	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

02	1904	X	1605	-0-	-299	-0-	127	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	192	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	224	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	218	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	227	1	2433	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	240	1	2550	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					45
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					45
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

EQV OPERATING LLC 101634
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	98	6	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		254	-0-	254	352	254	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		74	-0-	74	426	74	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		94	-0-	94	520	94	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		22	-0-	22	542	22	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

02	2184	X	204	-0-	-1980	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1180	-0-	-890	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					-0-

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
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	3			Y	-0-					-0-

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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	76	-0-	-1380	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1518	-0-	1518	1518	1518	3			Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		661	-0-	661	661	661	3			Y	-0-					-0-

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	3			Y	-0-					-0-

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
02	2520	X	119	-0-	-2401	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	2760	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					32
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	128	3	35	9	N	32					64
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					64
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					64
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					64
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					64

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
02	1540	N	100	-0-	-1440	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	2115	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	67	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					14
03	3379	X	1076	-0-	-2303	-0-	943	3	133	9	Y	121					135
04	3270	X	1454	-0-	-1816	-0-	1454	3			Y	-0-					135
05	2480	X	584	-0-	-1896	-0-	584	3			Y	-0-					135
06	660	X	400	-0-	-260	-0-	400	3			Y	-0-					135
07	DLQ G-10		844	-0-	844	844	844	3			Y	-0-					135

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

02	2996	X	767	-0-	-2229	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	624	-0-	-2879	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	575	-0-	-2815	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

02	700	N	76	-0-	-624	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2186	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2613	3	77	9	Y	70	29	1			41
04	2280	X	1525	-0-	-755	-0-	1447	3	78	9	Y	71	66	1			46
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2851	3	91	9	Y	83					129
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3682	3	120	9	Y	109	126	1			112
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	3779	3733	3	46	9	Y	42					154

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	450	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	465	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	450	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197	465	1	732	3	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	3			N	-0-	24	7			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	3	17	9	N	15					15
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					15
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					15

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
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	5	7			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6					6
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	2	1			4
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	3	2	9	Y	2					6
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	3	1			4
07	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	1346	3	1	9	Y	1					5

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
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
03	1488	X	495	-0-	-993	-0-	68	1	351	2	Y	69					69
							76	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	279	1	83	3	Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	353	-0-	-3987	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2783	-0-	-1297	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	50	-0-	-4166	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4846	-0-	4846	4846	4846	3			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	505	-0-	-503	-0-	53	3	452	9	Y	411	161	1			258
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4	111	1			151
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	Y	3	91	1			63
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	3	6	9	Y	5					68
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1487	3	9	9	Y	8	40	1			36
07	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	1724	3	2	9	Y	2					38

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	17	-0-	-1047	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1819	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1067	-0-	-333	-0-	1067	3			Y	-0-	9	7			-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1805	2	40	9	Y	36					36
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1713	3	7	9	Y	6	15	1			27
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	3	4	9	Y	4					31
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1704	3	6	9	Y	5	16	1			20
07	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	1903	3	3	9	Y	3					23

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-	242	7			-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	558	1	174	9	N	158	158	1			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	540	1	621	3	N	27					27
							30	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	191	1	209	3	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1240	N	153	-0-	-1087	-0-	153	3			N	-0-					27

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

02	1596	N	159	-0-	-1437	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2071	3			Y	-0-					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					49
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					49
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					49
05	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			N	-0-					49
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RETRIEVER OPERATING LLC 102469
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					75
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	200	3	110	9	N	100					175
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					175
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					175
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					94
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1512	3	29	9	N	26					120
04	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1265	3	17	9	N	15					135
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					135
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
RETRIEVER OPERATING LLC //CONT.// 102469
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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	908	3	108	9	N	98	115	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1			30
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SABINE ENERGY INC. 103925
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42448	X	38936	-0-	-3512	-0-	38664	2	272	9	Y	247	262	1			19
03	46531	X	41547	-0-	-4984	-0-	41276	2	271	9	Y	246	220	1	11	8	34
04	44430	X	27923	-0-	-16507	-0-	27765	2	158	9	Y	144	174	1			4
05	44423	X	26307	-0-	-18116	-0-	25923	2	384	9	Y	349	94	1			259
06	42720	X	35869	-0-	-6851	-0-	35537	2	332	9	Y	302	532	1			29
07	DLQ G-10		30130	-0-	30130	30130	29943	2	187	9	Y	170	161	1	30	8	8

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62832	X	44721	-0-	-18111	-0-	44625	2	96	9	Y	87	92	1			7
03	64542	X	48040	-0-	-16502	-0-	47945	2	95	9	Y	86	73	1	9	8	11
04	52290	X	33897	-0-	-18393	-0-	33851	2	46	9	Y	42	52	1			1
05	49631	X	34882	-0-	-14749	-0-	34682	2	200	9	Y	182	48	1			135
06	48030	X	47591	-0-	-439	-0-	47264	2	327	9	Y	297	404	1			28
07	DLQ G-10		38481	-0-	38481	38481	38206	2	275	9	Y	250	241	1	24	8	13

WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11248 - 22585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179732	X	125987	-0-	-53745	-0-	122182	2	3805	9	Y	3459	3666	1			268
03	181381	X	126573	-0-	-54808	-0-	122952	2	3621	9	Y	3292	3057	1	33	8	470
04	170610	X	75919	-0-	-94691	-0-	73775	2	2144	9	Y	1949	2368	1			51
05	166439	X	-0-	-0-	-166439	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
06	147840	X	57105	-0-	-90735	-0-	55052	2	2053	9	Y	1866	1687	1			179
07	DLQ G-10		17113	-0-	17113	17113	40	1	16348	2	Y	659	767	1	34	8	37
							725	9									

WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239008	X	190197	-0-	-48811	-0-	189639	2	558	9	Y	507	524	1			39
03	250728	X	196336	-0-	-54392	-0-	195680	2	656	9	Y	596	529	1	23	8	83
04	239160	X	119914	-0-	-119246	-0-	119550	2	364	9	Y	331	405	1			9
05	240312	X	-0-	-0-	-240312	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	216540	X	144543	-0-	-71997	-0-	144104	2	439	9	Y	399	361	1			38
07	DLQ G-10		97174	-0-	97174	97174	236	1	96301	2	Y	579	513	1	74	8	30
							637	9									

HAMBY HEIRS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		35191	-0-	35191	35191	33942	2	1249	9	Y	1135	1026	1			109
07	SHUT IN		266705	-0-	266705	301896	256088	2	10617	9	Y	9652	8742	1	476	8	543

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HAMBY HEIRS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301790 COMPL. DATE 02/11/2026 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		51035	-0-	51035	51035	50802	2	233	9	Y	212	192	1			20
07	SHUT IN		288320	-0-	288320	339355	286352	2	1968	9	Y	1789	1480	1	237	8	92

HAMBY HEIRS D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 301791 COMPL. DATE 04/05/2026 TOTAL DEPTH 10845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		31823	-0-	31823	31823	31674	2	149	9	Y	135	122	1			13
07	SHUT IN		185295	-0-	185295	217118	183895	2	1400	9	Y	1273	912	1	317	8	57

HAMBY HEIRS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 301979 COMPL. DATE 03/15/2026 TOTAL DEPTH 10886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		36714	-0-	36714	36714	35344	2	1370	9	Y	1245	1126	1			119
07	SHUT IN		218615	-0-	218615	255329	208975	2	9640	9	Y	8764	7921	1	471	8	491

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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	593	2	18	9	Y	16					25
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	Y	12					37
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	2	15	9	Y	14					51
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	12	1			39
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					39
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					39

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
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	79	1			135
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1679	2	21	9	N	19					154
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1500	2	46	9	N	42					196
05	1736	N	932	-0-	-804	-0-	932	2			N	-0-	78	1			118
06	1650	N	775	-0-	-875	-0-	772	2	3	9	N	3					121
07	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1068	2	20	9	N	18					139

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	N	8					217
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	473	3	14	9	N	13	1	8			229
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					229
05	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	3			N	-0-					229
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	459	3	2	9	N	2					231
07	651	N	328	-0-	-323	-0-	320	3	8	9	N	7					238

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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	139	X	33	-0-	-106	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					114
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	N	2					116
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-					116
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
*06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					116
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					116

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3724	X	2491	-0-	-1233	-0-	2472	3	19	9	N	17					187
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					187
04	3990	X	3590	-0-	-400	-0-	3590	3			N	-0-	148	1			39
05	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	3610	3	22	9	N	20					59
06	4050	X	1824	-0-	-2226	-0-	1824	3			N	-0-					59
07	4185	X	2710	-0-	-1475	-0-	2710	3			N	-0-					59

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
06		14B2 EXT	1201	-0-	1201	1201	1187	2	14	9	N	13					55
07		14B2 EXT	4275	-0-	4275	5476	4275	2			N	-0-					55

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
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5482	3	36	9	N	33					140
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3736	3	20	9	N	18					158
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4265	3	31	9	N	28					186
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4872	3	30	9	N	27					213
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5111	3	33	9	N	30					243
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5224	3	23	9	N	21	176	1			88

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8148	X	4926	-0-	-3222	-0-	4926	3			Y	-0-					205
03	8153	X	5198	-0-	-2955	-0-	5198	3			Y	-0-					205
04	7020	X	4979	-0-	-2041	-0-	4979	3			Y	-0-					205
05	6107	X	4847	-0-	-1260	-0-	4844	3	3	9	Y	3					208
06	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	4660	3			Y	-0-					208
07	5456	X	4632	-0-	-824	-0-	4632	3			Y	-0-					208

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7220	3	35	9	N	32					305
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-	185	1			120
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7349	3	44	9	N	40					160
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7880	3	36	9	N	33					193
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7750	3	39	9	N	35					228
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9032	3	35	9	N	32	166	1			94

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2979	-0-	-185	-0-	2973	3	6	9	N	5					316
03	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3080	3	96	9	N	87					403
04	3390	X	2715	-0-	-675	-0-	2635	3	80	9	N	73					476
05	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3216	3	63	9	N	57	166	1			367
06	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	3163	3	9	9	N	8	6	8			369
07	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3			N	-0-					369

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3915	3	14	9	N	13					76
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	3936	3	22	9	N	20					96
04	4590	X	3466	-0-	-1124	-0-	3402	3	64	9	N	58					154
05	4743	X	463	-0-	-4280	-0-	441	3	22	9	N	20					174
06	4590	X	451	-0-	-4139	-0-	434	3	17	9	N	15					189
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	32					221

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
02	1568	N	1159	-0-	-409	-0-	1159	2			N	-0-					225
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			N	-0-					225
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					225
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					225
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					225
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					225

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
02	DLQ	G-10	124	-0-	124	306	124	2			Y	-0-					53
03	DLQ	G-10	160	-0-	160	466	160	2			Y	-0-					53
04	DLQ	G-10	189	-0-	189	655	189	2			Y	-0-					53
05	DLQ	G-10	222	-0-	222	877	222	2			Y	-0-					53
06	DLQ	G-10	227	-0-	227	1104	227	2			Y	-0-					53
07	DLQ	G-10	200	-0-	200	1304	200	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
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	99	40	2			Y	-0-					176
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	151	52	2			Y	-0-					176
04	DLQ	G-10	62	-0-	62	213	62	2			Y	-0-					176
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	285	72	2			Y	-0-					176
06	DLQ	G-10	74	-0-	74	359	74	2			Y	-0-					176
07	DLQ	G-10	65	-0-	65	424	65	2			Y	-0-					176

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
02	DLQ G-10		228	-0-	228	563	228	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		294	-0-	294	857	294	2			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		348	-0-	348	1205	348	2			Y	-0-					43
05	DLQ G-10		409	-0-	409	1614	409	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		418	-0-	418	2032	418	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		368	-0-	368	2400	368	2			Y	-0-					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1664	-0-	1664	58977	1664	2			Y	-0-					138
03	DLQ G-10		2144	-0-	2144	61121	2144	2			Y	-0-					138
04	DLQ G-10		2538	-0-	2538	63659	2538	2			Y	-0-					138
05	DLQ G-10		2978	-0-	2978	66637	2978	2			Y	-0-					138
06	DLQ G-10		3044	-0-	3044	69681	3044	2			Y	-0-					138
07	DLQ G-10		2682	-0-	2682	72363	2682	2			Y	-0-					138

COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2330	2	4	9	N	4					98
03	3100	N	3461	-0-	361	361	3450	2	11	9	N	10					108
04	3000	N	2878	-0-	-122	239	2867	2	11	9	N	10					118
05	2597	N	2358	-0-	-239	-0-	2327	2	31	9	N	28					146
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					146
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2550	2	6	9	N	5					151

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					20
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					20
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	252	2	132	9	N	120	123	1			17
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					17
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					17

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1081	2	23	9	N	21					54
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1517	2	39	9	N	35	84	1			5
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1455	2	21	9	N	19					24
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21					45
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1456	2	23	9	N	21	61	1			5
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	N	16					21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2025

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					80
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1					81
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					81
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					81
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1930	2	79	9	N	72					153
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	76	1			77

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	92	-0-	92	92	86	2	6	9	N	5					98
05	14B2 EXT	4	-0-	4	96	4	2			N	-0-					98
06	14B2 EXT	4401	-0-	4401	4497	4247	2	154	9	N	140	154	1			84
07	7510 X	3013	-0-	-4497	-0-	3011	2	2	9	N	2					86

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					22
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					22
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					22
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					22
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1766	2	98	9	N	89	87	1			24
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					24

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	130	1			175

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
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					50
03	2387	X	2306	-0-	-81	-0-	2303	2	3	9	N	3					53
04	2310	X	1981	-0-	-329	-0-	1981	2			N	-0-					53
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2925	2	20	9	N	18					71
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2452	2	31	9	N	28					99
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3901	2	33	9	N	30					129

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					14
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					14
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					14
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	681	2	40	9	N	36	36	1			14
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					14
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					14

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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					52
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					52
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					52
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1609	2	86	9	N	78	78	1			52
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					52
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					52

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
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
*06	14B DENY		1525	-0-	1525	1525	1525	2			Y	-0-					5
*07	1916	X	391	-0-	-1525	-0-	391	2			Y	-0-					5

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	H15 VIOL		-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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					43
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					43
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					43
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					43
06	510	N	119	-0-	-391	-0-	119	2			N	-0-					43
*07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					43

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					117
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					117
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					117
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					117
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	831	2	63	9	N	57					174
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					174

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

02	2576	X	1730	-0-	-846	-0-	1657	2	73	9	N	66					74
03	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	1764	2			N	-0-					74
04	3090	X	1743	-0-	-1347	-0-	1743	2			N	-0-	55	1			19
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					19
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					19
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		734	-0-	734	1286	734	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		853	-0-	853	2139	853	2			Y	-0-					-0-
07	2886	X	747	-0-	-2139	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					114
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	54	1			115
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
02	3024	X	1966	-0-	-1058	-0-	1966	2			N	-0-					9
03	3131	X	1647	-0-	-1484	-0-	1647	2			N	-0-					9
04	2520	X	1061	-0-	-1459	-0-	1061	2			N	-0-					9
05	2077	X	753	-0-	-1324	-0-	753	2			N	-0-					9
06	2100	X	616	-0-	-1484	-0-	616	2			N	-0-					9
07	2170	X	469	-0-	-1701	-0-	469	2			N	-0-					9

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					39
03	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	4966	2	156	9	N	142	168	1			13
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	60					73
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	98	169	1			2
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	92					94
07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6401	2	20	9	N	18					112

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6857	2	162	9	N	147	148	1			20
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7630	2	35	9	N	32					52
04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6573	2	24	9	N	22					74
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6672	2	174	9	N	158	65	1			167
06	7530	X	6026	-0-	-1504	-0-	6015	2	11	9	N	10	157	1			20
07	7781	X	7131	-0-	-650	-0-	7101	2	30	9	N	27					47

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					20
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					20
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	552	2	77	9	N	70	69	1			21
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					21
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					21

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
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

02	532	N	365	-0-	-167	-0-	361	3	4	9	N	4					52
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	47	1	591	3	N	20					72
							22	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					72
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					72
06	630	N	417	-0-	-213	-0-	416	3	1	9	N	1					73
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	3	10	9	N	9					82

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	538	3	N	86	168	1			60
							95	9									
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	40	1	373	3	N	57					117
							63	9									
04	600	N	344	-0-	-256	-0-	31	1	223	3	N	82					199
							90	9									
05	713	N	501	-0-	-212	-0-	48	1	325	3	N	116	180	1	1	8	134
							128	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	146	163	1			117
							161	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	342	3	N	118	167	1			68
							130	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	670 43	1 9	3727	3	N	39					99
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	788 28	1 9	5529	3	N	25					124
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	935 23	1 9	4380	3	N	21					145
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	1061 32	1 9	4718	3	N	29	2	8			172
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	923 2	1 9	4001	3	N	2	147	1			27
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	885 9	1 9	4064	3	N	8					35

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-			-0-
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	51	1	537	3	N	-0-			-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	37	1	261	3	N	-0-			-0-
05	713	N	373	-0-	-340	-0-	48	1	325	3	N	-0-			-0-
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	45	1	316	3	N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	44	1	342	3	N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

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
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

02	13748	X	13050	-0-	-698	-0-	1101	1	11894	3	N	50					189
							55	9									
03	15097	X	13054	-0-	-2043	-0-	1101	1	11896	3	N	52	163	1			78
							57	9									
04	14610	X	12597	-0-	-2013	-0-	458	1	12067	3	N	65	13	8			130
							72	9									
05	15097	X	14559	-0-	-538	-0-	1195	1	13306	3	N	53	4	8			179
							58	9									
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	1102	1	13147	3	N	54	13	8			220
							59	9									
07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	1085	1	13934	3	N	37	179	1			78
							41	9									

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
02	9408	X	8972	-0-	-436	-0-	1248	1	7669	3	N	50					134
							55	9									
03	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	620	1	11914	3	N	101	162	1			73
							111	9									
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	1481	1	6586	3	N	52					125
							57	9									
05	9920	X	8839	-0-	-1081	-0-	1654	1	7084	3	N	92	185	1			32
							101	9									
06	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	80					112
07	11563	X	8934	-0-	-2629	-0-	1553	1	7285	3	N	87					199
							96	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	790	1	10130	3	N	129	191	1			140
							142	9									
03	11873	X	11838	-0-	-35	-0-	790	1	10908	3	N	127	155	1			112
							140	9									
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	787	1	12086	3	N	126	161	1	19	8	58
							139	9									
05	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	887	1	12683	3	N	96	2	8			152
							106	9									
06	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	819	1	12761	3	N	94	179	1			67
							103	9									
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	774	1	12809	3	N	87					154
							96	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	9692	-0-	-640	-0-	698	1	8950	3	N	40	172	1			63
							44	9									
03	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	698	1	11623	3	N	41					104
							45	9									
04	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	875	1	13465	3	N	62	16	8			150
							68	9									
05	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	866	1	12387	2	N	39					189
							43	9									
06	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	759	1	11778	3	N	27	163	1			53
							30	9									
07	12431	X	12356	-0-	-75	-0-	700	1	11602	3	N	49					102
							54	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	1365	1	15046	3	N	151	179	1			152
							166	9									
03	18073	X	12697	-0-	-5376	-0-	1511	1	11012	3	N	158	188	1			122
							174	9									
04	17040	X	13657	-0-	-3383	-0-	1421	1	12018	3	N	198	186	1	19	8	115
							218	9									
05	18352	X	14038	-0-	-4314	-0-	1473	1	12369	3	N	178	194	1	4	8	95
							196	9									
06	17760	X	14216	-0-	-3544	-0-	1497	1	12519	3	N	182	165	1	12	8	100
							200	9									
07	18352	X	15181	-0-	-3171	-0-	1496	1	13535	3	N	136	181	1			55
							150	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	7877	-0-	-859	-0-	651	1	7174	3	N	47					120
							52	9									
03	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	721	1	9622	3	N	60					180
							66	9									
04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	739	1	10917	3	N	63	170	1	13	8	60
							69	9									
05	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	759	1	11249	3	N	58	6	8			112
							64	9									
06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	663	1	10573	3	N	62	12	8			162
							68	9									
07	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	736	1	11377	3	N	54	178	1			38
							59	9									

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	8159	-0-	-3853	-0-	583	1	7466	3	N	100	187	1			45
							110	9									
03	13299	X	10323	-0-	-2976	-0-	583	1	9659	3	N	74					119
							81	9									
04	12870	X	11901	-0-	-969	-0-	714	1	10974	3	N	194	179	1	27	8	107
							213	9									
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	803	1	11482	3	N	122	155	1	4	8	70
							134	9									
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	691	1	10748	3	N	85					155
							94	9									
07	12307	X	11473	-0-	-834	-0-	651	1	10766	3	N	51	164	1			42
							56	9									

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
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	812	1	10405	3	N	88					242
							97	9									
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	812	1	12026	3	N	105	177	1			170
							116	9									
04	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	860	1	13221	3	N	94	173	1	2	8	89
							103	9									
05	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	992	1	14194	3	N	126	183	1			32
							139	9									
06	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	928	1	14455	3	N	102					134
							112	9									
07	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	891	1	14807	3	N	115					249
							127	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29428	X	27726	-0-	-1702	-0-	1141	1	26427	3	N	144	186	1			148
							158	9									
03	31744	X	16295	-0-	-15449	-0-	1141	1	15052	3	N	93	163	1			78
							102	9									
04	30720	X	7232	-0-	-23488	-0-	229	1	6946	3	N	52					130
							57	9									
05	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					130
06	29700	X	13609	-0-	-16091	-0-	424	1	13096	3	N	81					211
							89	9									
07	30690	X	29104	-0-	-1586	-0-	887	1	28096	3	N	110	183	1			138
							121	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

02	252	N	113	-0-	-139	-0-	8	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2026

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	780	2	Y	-0-						-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	Y	2	2	8				-0-
							2	9										
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	94	1	964	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	97	1	1023	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	110	1	987	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1063	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	66	1	855	2	Y	43	41	1				127
							47	9										
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1242	2	Y	61	54	1	4	8		130
							67	9										
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	119	1	1222	2	Y	62	55	1	2	8		135
							68	9										
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	137	1	1442	2	Y	59	61	1	2	8		131
							65	9										
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	142	1	1276	2	Y	48	52	1	2	8		125
							53	9										
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	130	1	1156	2	Y	53	49	1	2	8		127
							58	9										

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

02	84	N	64	-0-	-20	-0-	4	1	58	2	Y	2	2	1				2
							2	9										
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	3	3	1				2
							3	9										
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	2	2	1				2
							2	9										
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	3	3	1				2
							3	9										
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	3	3	1				2
							3	9										
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	Y	5	4	1				3
							6	9										

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-		-0-	-0-	4	1	52	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	67	N	67	-0-		-0-	-0-	4	1	51	2	Y	11	10	1			8
								12	9									
04	60	N	57	-0-		-3	-0-	4	1	41	2	Y	11	10	1			9
								12	9									
05	64	N	64	-0-		-0-	-0-	5	1	47	2	Y	11	12	1			8
								12	9									
06	60	N	52	-0-		-8	-0-	4	1	38	2	Y	9	10	1			7
								10	9									
07	62	N	52	-0-		-10	-0-	4	1	38	2	Y	9	9	1			7
								10	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	127	1	1640	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	145	1	1914	2	Y	11	10	1			8
								12	9									
04	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	143	1	1464	2	Y	11	10	1			9
								12	9									
05	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	157	1	1652	2	Y	11	12	1			8
								12	9									
06	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	173	1	1557	2	Y	9	10	1			7
								10	9									
07	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	181	1	1605	2	Y	9	9	1			7
								10	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	220	-0-		-4	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-		-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-		-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-		-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-		-14	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	24	23	1			21
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	12	1	1	8	9
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	1			7
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	143	1	1893	2	Y	12	10	1	1	8	8
							13	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	12	10	1	1	8	9
							13	9									
05	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	135	1	1416	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
06	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	143	1	1292	2	Y	9	9	1	1	8	7
							10	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	157	1	1393	2	Y	10	9	1	1	8	7
							11	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

02	840	N	579	-0-	-261	-0-	571	2	8	9	N	7					67
03	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1055	2	12	9	N	11					78
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	2	30	9	N	27					105
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1059	2	23	9	N	21	1	8			125
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	994	2	3	9	N	3	1	8			127
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	986	2	11	9	N	10					137

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3002	2	54	9	Y	49	70	1			111
03	1023	X	871	-0-	-152	-0-	828	2	43	9	Y	39	77	1			73
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2846	2	36	9	Y	33					106
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2609	2	30	9	Y	27	74	1			59
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5263	2	45	9	Y	41	69	1	2	8	29
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4460	2	40	9	Y	36	1	8			64

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	380	-0-	-220	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	37	-0-	-490	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	8	1	755	2	Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	309	-0-	-279	-0-	19	1	287	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
03	651	N	282	-0-	-369	-0-	18	1	260	2	Y	4					8
							4	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	5	1			3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	15	-0-	-255	-0-	14	2	1	9	Y	1					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 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
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	154	1	2369	2	Y	65	165	1			75
							72	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1642	2	Y	42					117
							46	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	38	72	1			83
							42	9									
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	5	1	675	2	Y	27					110
							30	9									
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	5	1	453	2	Y	40					150
							44	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1050	2	Y	109	142	1			117
							120	9									

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
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	28	-0-	-362	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	58	1	885	2	Y	27	92	1			32
							30	9									
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	86	1	1276	2	Y	27					59
							30	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	105	1	1384	2	Y	31	36	1			54
							34	9									
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	3	1	383	2	Y	11					65
							12	9									
06	1350	N	245	-0-	-1105	-0-	2	1	237	2	Y	5					70
							6	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	81	1	1934	2	Y	50	66	1			54
							55	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	Y	1					27
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	Y	5	27	1			5
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	Y	2					7
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	2	4	9	Y	4	1	8			10
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	Y	3					13
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	Y	2					15

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	58	-0-	-302	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	104	1	1602	2	Y	15	56	1			19
							17	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	Y	16					35
							18	9									
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	140	1	1838	2	Y	18	21	1			32
							20	9									
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	4	1	536	2	Y	7					39
							8	9									
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	Y	9					48
							10	9									
07	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1155	2	Y	22	46	1			24
							24	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	650	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	676	1	3039	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	618	1	2681	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	571	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2883	-0-	-417	-0-	533	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	549	1	2492	2	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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	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
02	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	2635	2	66	9	Y	60	96	1			144
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3922	2	55	9	Y	50	100	1			94
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3538	2	62	9	Y	56					150
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3727	2	56	9	Y	51	104	1			97
06	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	2860	2	58	9	Y	53	111	1	2	8	37
07	3844	X	2645	-0-	-1199	-0-	2604	2	41	9	Y	37					74

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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8					150
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	Y	26	147	1			29
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15					44
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	Y	15					59
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					74
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	Y	10					84

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
02	4508	X	2197	-0-	-2311	-0-	2197	2			Y	-0-					65
03	4991	X	13	-0-	-4978	-0-	13	2			Y	-0-					65
04	4800	X	2	-0-	-4798	-0-	2	2			Y	-0-					65
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					65
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					65
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					65

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
02	1792	N	485	-0-	-1307	-0-	89	1	396	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	507	-0-	-919	-0-	92	1	415	2	N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	198	1	858	2	N	-0-					-0-
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	39	1	170	2	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	84	1	369	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	497	-0-	-588	-0-	90	1	407	2	N	-0-					-0-

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
02	1092	N	327	-0-	-765	-0-	60	1	267	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	215	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	523	-0-	-557	-0-	98	1	425	2	N	-0-					-0-
05	372	N	211	-0-	-161	-0-	39	1	172	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	132	-0-	-1008	-0-	24	1	108	2	N	-0-					-0-
07	527	N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
02	672	N	458	-0-	-214	-0-	84	1	374	2	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	141	1	609	2	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	87	1	382	2	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	136	1	602	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	140	1	633	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2128	X	1891	-0-	-237	-0-	348	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	523	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	494	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	487	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	461	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	473	1	2149	2	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
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	525	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	542	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	501	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	547	1	2392	2	N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	510	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	522	1	2369	2	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
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	217	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	852	-0-	-264	-0-	155	1	697	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	193	1	839	2	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	269	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	208	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	255	1	1157	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3523	-0-	-61	-0-	649	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	673	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	685	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	729	1	3191	2	N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	804	1	3548	2	N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	748	1	3397	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1655	-0-	-165	-0-	305	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	478	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	502	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	481	1	2103	2	N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	462	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	484	1	2198	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	271	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	908	-0-	-766	-0-	165	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1096	-0-	-524	-0-	205	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	271	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	264	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	310	1	1406	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	618	-0-	-166	-0-	114	1	504	2	N	-0-					-0-
03	992	N	684	-0-	-308	-0-	124	1	560	2	N	-0-					-0-
04	960	N	434	-0-	-526	-0-	81	1	353	2	N	-0-					-0-
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	109	1	481	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	140	1	621	2	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	138	1	627	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1888	-0-	-100	-0-	348	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	390	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	393	1	1703	2	N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	399	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	362	1	1596	2	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	398	1	1806	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2005	-0-	-515	-0-	370	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	528	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	524	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	535	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	509	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	520	1	2363	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	N	1988	-0-	-588	-0-	366	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	399	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	316	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	406	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	395	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	418	1	1899	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	348	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1366	-0-	-649	-0-	249	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	1357	-0-	-1703	-0-	254	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1382	-0-	-1780	-0-	257	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	340	-0-	-2720	-0-	63	1	277	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	437	-0-	-1640	-0-	79	1	358	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					155
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					155
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					162
05	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1124	2	7	9	Y	6					168
06	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			Y	-0-					168
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1177	2	12	9	Y	11	1	8			178

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	650	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	693	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	629	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	603	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	438	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	452	1	2053	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	328	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	377	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	313	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	387	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	395	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	423	1	1920	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	452	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	486	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	495	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	499	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	461	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	378	1	1716	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	271	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	32	1	141	2	N	-0-					-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	22	1	99	2	N	-0-					-0-
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	44	1	198	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	1896	-0-	-232	-0-	350	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	412	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	354	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	313	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1449	-0-	-741	-0-	268	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1418	-0-	-535	-0-	256	1	1162	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	149	1	659	2	N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	48	1	218	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-					-0-
05	899	N	40	-0-	-859	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	465	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2056	-0-	-610	-0-	374	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	494	1	2142	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	459	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	429	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2355	-0-	-311	-0-	425	1	1930	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	192	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	178	1	801	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	173	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	185	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	191	1	844	2	N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	166	1	755	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	306	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	248	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	369	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	405	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	358	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	211	1	957	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	209	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	240	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	99	1	431	2	N	-0-					-0-
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	83	1	364	2	N	-0-					-0-
06	630	N	310	-0-	-320	-0-	57	1	253	2	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2879	-0-	-173	-0-	531	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2702	-0-	-677	-0-	491	1	2211	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2196	-0-	-1074	-0-	411	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	537	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2090	-0-	-1000	-0-	385	1	1705	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	546	1	2481	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

02	2240	X	1765	-0-	-475	-0-	326	1	1439	2	N	-0-			-0-
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	366	1	1645	2	N	-0-			-0-
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	365	1	1584	2	N	-0-			-0-
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	374	1	1636	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1911	-0-	-39	-0-	353	1	1558	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	1995	-0-	-20	-0-	360	1	1635	2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	153	1	676	2	N	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	186	1	835	2	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	8	1	33	2	N	-0-			-0-
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	17	1	74	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

02	1988	N	1269	-0-	-719	-0-	234	1	1035	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	197	1	888	2	N	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	181	1	783	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	213	1	933	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	187	1	823	2	N	-0-			-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	202	1	917	2	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

02	2380	N	2311	-0-	-69	-0-	426	1	1885	2	N	-0-			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	450	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2060	-0-	-130	-0-	386	1	1674	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2219	-0-	-354	-0-	413	1	1806	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	1855	-0-	-545	-0-	343	1	1512	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	354	1	1608	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	335	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	304	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	338	1	1466	2	N	-0-			-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	353	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	344	1	1515	2	N	-0-			-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	452	1	2051	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	169	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	249	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	208	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	295	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	283	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	267	1	1211	2	N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	42	1	185	2	N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	52	1	236	2	N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	21	1	93	2	N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	33	1	144	2	N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	43	1	189	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	114	1	503	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	108	1	470	2	N	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	102	1	447	2	N	-0-					-0-
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	91	1	401	2	N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	96	1	435	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1257	-0-	-619	-0-	232	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	669	-0-	-974	-0-	122	1	547	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	513	-0-	-897	-0-	96	1	417	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	579	-0-	-816	-0-	108	1	471	2	N	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	97	1	429	2	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	94	1	425	2	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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	710	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	749	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	740	1	3210	2	N	-0-					-0-
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	767	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	719	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	746	1	3388	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	747	-0-	-373	-0-	138	1	609	2	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	213	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	190	1	824	2	N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	182	1	796	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	943	-0-	-197	-0-	174	1	769	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	243	1	1104	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	121	-0-	-775	-0-	22	1	99	2	N	-0-					-0-
03	992	X	136	-0-	-856	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-
04	930	X	34	-0-	-896	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
05	961	X	76	-0-	-885	-0-	14	1	62	2	N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	124	1	551	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	639	2	N	-0-					-0-
04	600	N	159	-0-	-441	-0-	30	1	129	2	N	-0-					-0-
05	744	N	230	-0-	-514	-0-	43	1	187	2	N	-0-					-0-
06	750	N	212	-0-	-538	-0-	39	1	173	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	300	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	609	-0-	-724	-0-	111	1	498	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	203	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	509	-0-	-855	-0-	95	1	414	2	N	-0-					-0-
06	600	N	124	-0-	-476	-0-	23	1	101	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	164	-0-	-952	-0-	30	1	134	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	174	1	770	2	N	-0-					-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	195	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	293	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	186	1	813	2	N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	119	1	525	2	N	-0-					-0-
07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	198	1	897	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	506	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2217	-0-	-945	-0-	403	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	1985	-0-	-1075	-0-	372	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2335	-0-	-827	-0-	434	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	471	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	474	1	2153	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	460	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4936	-0-	1836	1836	898	1	4038	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5945	-0-	2945	4781	1114	1	4831	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4767	-0-	1667	6448	887	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	10549	X	4101	-0-	-6448	-0-	758	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	672	1	3053	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	97	1	435	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	108	1	470	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	74	1	337	2	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
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	452	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	413	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3047	-0-	47	47	571	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	2486	N	2439	-0-	-47	-0-	454	1	1985	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	297	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	316	1	1436	2	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
02	2352	X	2306	-0-	-46	-0-	425	1	1881	2	N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	583	1	2619	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	517	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	494	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	504	1	2225	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	400	1	1815	2	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
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	695	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	733	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	818	1	3548	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	787	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	802	1	3540	2	N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	728	1	3303	2	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
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	20	11	1			20
							22	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	52					72
							57	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	85	2	Y	22	44	1			50
							24	9									
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	31	2	8	9	Y	7					57
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	1	1	72	2	Y	24					81
							26	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	22	77	1			26
							24	9									

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
02	1848	N	1500	-0-	-348	-0-	276	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	395	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	407	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	497	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	423	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	457	1	2075	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	294	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	206	1	895	2	N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	190	1	832	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	227	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	775	N	544	-0-	-231	-0-	98	1	446	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	341	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	781	-0-	-397	-0-	142	1	639	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	257	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	603	-0-	-916	-0-	112	1	491	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	186	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	969	-0-	-457	-0-	175	1	794	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	131	1	579	2	N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	392	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	960	N	416	-0-	-544	-0-	78	1	338	2	N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	235	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	340	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	174	1	788	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	964	1	4260	2	N	-0-					-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1055	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1030	1	4469	2	N	-0-					-0-
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1070	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	1022	1	4503	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	973	1	4420	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1462	-0-	-806	-0-	269	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1281	-0-	-145	-0-	233	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	227	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	363	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	307	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	384	1	1745	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	439	1	1945	2	N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	484	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	447	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	284	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	245	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	428	1	1942	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	268	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	324	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	276	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	268	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	529	1	2335	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5632	-0-	2532	2532	1017	1	4615	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	695	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	632	1	2841	2	N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	796	1	3451	2	N	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	824	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	690	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	615	1	2793	2	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
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	582	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	700	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	662	1	2870	2	N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	661	1	2888	2	N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	624	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	617	1	2805	2	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
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	49	1	217	2	N	-0-					-0-
03	775	N	166	-0-	-609	-0-	30	1	136	2	N	-0-					-0-
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	46	1	200	2	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	428	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5683	-0-	2683	2683	1050	1	4633	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4381	-0-	1281	3964	791	1	3590	2	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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	2	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
02	2156	X	1822	-0-	-334	-0-	336	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	532	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	495	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	520	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	501	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	500	1	2268	2	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
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	925	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	973	1	4374	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	855	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1057	1	4624	2	N	-0-					-0-
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1019	1	4497	2	N	-0-					-0-
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1170	1	5311	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	722	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	567	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	460	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	647	1	2829	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	776	1	3424	2	N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	621	1	2823	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	34	1	150	2	N	-0-					-0-
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	35	1	156	2	N	-0-					-0-
04	390	N	118	-0-	-272	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	17	1	75	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	52	1	236	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	474	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	526	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	535	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	533	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	416	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1863	-0-	-1082	-0-	336	1	1527	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	892	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	951	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	977	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	828	1	3621	2	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	825	1	3639	2	N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	755	1	3431	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	407	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	474	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	478	1	2073	2	N	-0-					-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	474	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	480	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	476	1	2164	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	183	1	812	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3358	-0-	258	258	608	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2438	N	2180	-0-	-258	-0-	408	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	359	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	346	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	354	1	1606	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	N	-0-					-0-
04	480	N	284	-0-	-196	-0-	53	1	231	2	N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	2	N	-0-					-0-
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	42	1	185	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	65	1	296	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	844	1	3739	2	N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	812	1	3651	2	N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	803	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	866	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	902	1	3979	2	N	-0-					-0-
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1057	1	4795	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	2					2
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					274
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	133	1			141
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					141
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					141
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2109	2	26	9	N	24					168
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					168
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					168
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					168
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2149	2	6	9	N	5					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 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
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					105
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					105
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					105
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	N	19					105
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	N	6					111
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	2	4	9	N	4					115
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	52	1			63
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2					65
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3					68

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

02	616	N	413	-0-	-203	-0-	411	2	2	9	N	2					138
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	N	2					140
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	N	10					150
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7	132	1			25
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					25
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					25

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					70
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					70
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					70
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					70
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					70
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		5	-0-	5	29	3	3	2	9	Y	2					10
04	67	N	38	-0-	-29	-0-	38	3			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					83
03	DLQ G-10		3	-0-	3	27	3	3			Y	-0-					83
04	64	N	37	-0-	-27	-0-	37	3			Y	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					83
03	DLQ G-10		3	-0-	3	31	3	3			Y	-0-					83
04	67	N	36	-0-	-31	-0-	36	3			Y	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		6	-0-	6	46	3	3	3	9	Y	3					10
04	95	N	49	-0-	-46	-0-	49	3			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					38
03	DLQ G-10		3	-0-	3	32	3	3			Y	-0-					38
04	87	N	55	-0-	-32	-0-	55	3			Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		3	-0-	3	40	3	3			Y	-0-					24
04	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	10	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	362	-0-	-165	-0-	9	1	353	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	5	1	209	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	15 63	1 9	596	2	Y	57	172	1			17
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	18 45	1 9	690	2	Y	41					58
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	753	2	Y	7					65
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	20 36	1 9	767	2	Y	33					98
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17 51	1 9	650	2	Y	46	81	1			63
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	556	2	Y	34					97

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	53	1	2056	2	Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	55	1	2163	2	Y	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	67	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	60	1	2329	2	Y	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	59	1	2313	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	56	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	72	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	72	1	2814	2	Y	-0-					-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	68	1	2654	2	Y	-0-					-0-
06	2700 N	2675	-0-	-25	-0-	67	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	2790 N	1545	-0-	-1245	-0-	39	1	1506	2	Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
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
02	1876	N	117	-0-	-1759	-0-	117	3			Y	-0-					54
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2667	3	30	9	Y	27					81
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					81
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					81
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					81
07	DLQ G-10		2577	-0-	2577	2577	2577	3			Y	-0-					81

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1901	2	43	9	N	39					129
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2176	2	47	9	N	43					172
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	2	12	9	N	11	149	1			34
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	N	6					40
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2225	2	41	9	N	37					77
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1897	2	37	9	N	34					111

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2714	2	18	9	N	16					131
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2824	2	15	9	N	14					145
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2531	2	17	9	N	15					160
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2417	2	13	9	N	12					172
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2512	2	12	9	N	11					183
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	166	1			17

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 04/03/2024 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 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
02	DLQ G-10		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13	-0-	13	38	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	54	16	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	73	19	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19	-0-	19	92	19	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	109	17	2			Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

02	4928	X	4268	-0-	-660	-0-	788	1	3480	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	728	1	3277	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4269	-0-	-1011	-0-	800	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4402	-0-	-1054	-0-	820	1	3582	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5023	-0-	-257	-0-	929	1	4094	2	N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1018	1	4626	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	271	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	321	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	306	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	294	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	312	1	1416	2	N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	369	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	378	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	376	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	398	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	358	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	390	1	1774	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

02	728	N	642	-0-	-86	-0-	118	1	524	2	N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	143	1	645	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	144	1	627	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	652	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	149	1	658	2	N	-0-					-0-
07	806	N	687	-0-	-119	-0-	124	1	563	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	47	1	203	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	169	1	745	2	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	313	1	1419	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	771	1	3413	2	N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	823	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	798	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	813	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	826	1	3644	2	N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	776	1	3522	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	116	1	513	2	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	141	1	635	2	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	135	1	585	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	143	1	624	2	N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	127	1	560	2	N	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	115	1	524	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

02	868	N	362	-0-	-506	-0-	67	1	295	2	N	-0-					-0-
03	961	N	384	-0-	-577	-0-	70	1	314	2	N	-0-					-0-
04	900	N	272	-0-	-628	-0-	51	1	221	2	N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	66	1	290	2	N	-0-					-0-
06	360	N	173	-0-	-187	-0-	32	1	141	2	N	-0-					-0-
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	22	1	98	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	591	2	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	139	1	602	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	147	1	643	2	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	132	1	582	2	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	135	1	614	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

02	2212	N	1944	-0-	-268	-0-	359	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2087	-0-	-362	-0-	380	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1719	-0-	-651	-0-	322	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	369	1	1613	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	363	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	372	1	1688	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	770	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	838	1	3767	2	N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	796	1	3454	2	N	-0-					-0-
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	841	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	781	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	788	1	3581	2	N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1355	2	169	9	N	154	159	1			235
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1458	2	157	9	N	143	178	1			200
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1458	2	182	9	N	165	172	1			193
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1410	2	168	9	N	153	166	1			180
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1442	2	167	9	N	152	172	1			160
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					160

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4340	X	1553	-0-	-2787	-0-	1540	2	13	9	N	12					50
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5572	2	54	9	N	49					99
04	3780	X	2220	-0-	-1560	-0-	2209	2	11	9	N	10					109
05	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	3599	2	34	9	N	31					140
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4817	2	41	9	N	37					177
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					177

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	7			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3500 X	1332	-0-	-2168	-0-	1332	3			Y	-0-	94	7			60
03	3782 X	3487	-0-	-295	-0-	3380	2	107	9	Y	97					157
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3774	3	40	9	Y	36					193
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4097	3	231	9	Y	210	167	1			236
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	3	42	9	Y	38					274
07	DLQ G-10	3776	-0-	3776	3776	3754	3	22	9	Y	20					294

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	737	1	3796	2	Y	60					60
						66	9									
04	3240 X	651	-0-	-2589	-0-	501	1	150	3	Y	-0-					60
05	2604 X	1024	-0-	-1580	-0-	806	1	218	3	Y	-0-					60
06	2520 X	911	-0-	-1609	-0-	780	1	131	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10	914	-0-	914	914	806	1	108	3	Y	-0-					60

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	7			56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		1971	-0-	1971	1971	359	1	1589	3	Y	21					77
							23	9									
07	T. A.		3878	-0-	3878	5849	3852	3	26	9	Y	24					101

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
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4120	3	39	9	N	35					113
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4230	2	28	9	N	25					138
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3904	3	46	9	N	42					180
*05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4362	3	59	9	N	54	149	1			85
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					85
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					85

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
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-	75	7			1
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4524	2	354	9	Y	322					323
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3836	3	53	9	Y	48	132	1			239
05	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3486	3	41	9	Y	37					276
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4492	3	51	9	Y	46	146	1			176
07	DLQ G-10		3875	-0-	3875	3875	3849	3	26	9	Y	24					200

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
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3873	3	22	9	N	20					133
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					133
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3597	3	52	9	N	47					180
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4264	3	24	9	N	22					202
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					202
*07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					202

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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	3			Y	-0-					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					110
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					110
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					110
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					110
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE ENERGY INC. 103925
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MACKEY, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 300095 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 6912 - 6920

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20	9	N	18					18
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3					21
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
06	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-					21
07	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4448	2	37	9	N	34					118
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4772	2	42	9	N	38					156
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4359	2	23	9	N	21	122	1			55
05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4539	2	30	9	N	27					82
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4110	2	40	9	N	36					118
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4063	2	1	9	N	1					119

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETRIEVER OPERATING LLC 102469
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2296	2	11	9	N	10					115
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4280	2	97	9	N	88					203
04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5012	2	81	9	N	74	163	1			114
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5076	2	94	9	N	85	81	1			118
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4757	2	66	9	N	60	80	1			98
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4446	2	42	9	N	38					136

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

02	812	N	673	-0-	-139	-0-	649	2	24	9	N	22	161	1			42
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	837	2	19	9	N	17					59
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10					69
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	712	2	19	9	N	17					86
06	840	N	100	-0-	-740	-0-	100	2			N	-0-					86
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	604	2	8	9	N	7					93

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

02	2772	X	2018	-0-	-754	-0-	1979	3	39	9	N	35					144
03	3069	X	1823	-0-	-1246	-0-	1727	3	96	9	N	87					231
04	2970	X	1254	-0-	-1716	-0-	1241	3	13	9	N	12	163	1			80
05	3069	X	1024	-0-	-2045	-0-	980	3	44	9	N	40					120
06	2160	X	1660	-0-	-500	-0-	1592	3	68	9	N	62					182
07	2232	X	366	-0-	-1866	-0-	308	3	58	9	N	53					235

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

02	756	N	17	-0-	-739	-0-	17	2			N	-0-					144
03	899	N	91	-0-	-808	-0-	91	2			N	-0-					144
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	2			N	-0-					144
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					144
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					144
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					144

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5649	2	30	9	N	27					191
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5557	2	77	9	N	70					261
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4958	2	42	9	N	38					299
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5150	2	28	9	N	25	140	1			184
06	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	3983	2			N	-0-					184
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4832	2	24	9	N	22					206

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 299698 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10					132
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1605	2	57	9	N	52					184
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1326	2	80	9	N	73					257
05	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					257
06	1470	X	398	-0-	-1072	-0-	378	2	20	9	N	18					275
07	1674	X	824	-0-	-850	-0-	813	2	11	9	N	10	162	1			123

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					36
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					36
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					36
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					36
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					36
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	2	13	9	N	12	31	1			17

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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					114
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					114
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					114
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					114
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					114
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					114

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				70
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				70
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				70
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				70
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1212	2	46	9	N	42				112
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	39	1		73

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	53	1			109

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					55
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					55
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					55
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	881	2			N	-0-					55
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					55

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 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
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					N	-0-					17
03	7285	X	110	-0-	-7175	-0-	110	2			N	-0-					17
04	3360	X	2685	-0-	-675	-0-	2607	2	78	9	N	71					88
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-	71	1			17
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					17
07	2790	X	1733	-0-	-1057	-0-	1731	2	2	9	N	2					19

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 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
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		781	-0-	781	781	781	2			N	-0-					17
06	14B2 EXT		27	-0-	27	808	27	2			N	-0-					17
07	824	X	16	-0-	-808	-0-	16	2			N	-0-					17

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 299142 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10526 - 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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 300784 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 7570 - 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
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					31
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	407	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	310	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	242	1	1058	2	N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	275	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	322	1	1464	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

02	952	N	174	-0-	-778	-0-	32	1	142	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	183	1	826	2	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	345	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	289	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	284	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	297	1	1350	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3					92
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2189	2	14	9	Y	13					105
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2450	2	10	9	Y	9	2	8			112
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1801	2	2	9	Y	2	2	8			112
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6					118
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2782	2	3	9	Y	3	1	8			120

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1876	X	1325	-0-	-551	-0-	1325	2			N	-0-					33
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2322	2	14	9	N	13					46
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2444	2	10	9	N	9					55
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11	1	8			65
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	N	1					66
07	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	2278	2	12	9	N	11	2	8			75

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	532 N	423	-0-	-109	-0-	78	1	345	2	N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	122	1	549	2	N	-0-					-0-
04	540 N	251	-0-	-289	-0-	47	1	204	2	N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	660 N	77	-0-	-583	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	52	1	236	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

02	532 N	143	-0-	-389	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-
03	775 N	170	-0-	-605	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-
04	480 N	188	-0-	-292	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	N	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	23	1	103	2	N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	31	1	141	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	421	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	469	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	449	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	451	1	1971	2	N	-0-					-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	415	1	1828	2	N	-0-					-0-
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	406	1	1843	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	308	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	362	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	348	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	322	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	301	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	338	1	1535	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2419	-0-	-17	-0-	446	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	513	1	2307	2	N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	517	1	2242	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	531	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2579	-0-	-121	-0-	477	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	488	1	2218	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

02	700	N	344	-0-	-356	-0-	63	1	281	2	N	-0-					-0-
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	46	1	206	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	86	1	376	2	N	-0-					-0-
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-0-
07	465	N	87	-0-	-378	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	256	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	316	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	203	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	257	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	201	1	886	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	360	1	1634	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON -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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU11 (GRAY -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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MELTON, L. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 300931 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7616 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	67	-0-	-241	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	341	X	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					164
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1763	2	127	9	N	115	177	1			102
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1709	2	36	9	N	33					135
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1743	2	70	9	N	64	149	1			50
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1692	2	68	9	N	62					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					100
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					135

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
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	410	2	64	9	N	58					318
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	510	2	23	9	N	21	164	1			175
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	427	2	39	9	N	35					210
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	315	2	8	9	N	7					217
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	N	24					241
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	356	2	53	9	N	48	149	1			140

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
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3816	2	29	9	N	26	157	1			40
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4073	2	41	9	N	37					77
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4038	2	44	9	N	40					117
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	N	11					128
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3878	2	18	9	N	16					144
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3635	2	53	9	N	48	189	1			3

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN 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
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					110
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					110
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					110
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	892	2	83	9	N	75	167	1			18
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	N	13					31
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					31

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	N	23					121
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	305	2	6	9	N	5					126
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	71	1			56
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	441	2	43	9	N	39					95
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	528	2	14	9	N	13					108
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					108

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

02	756	N	573	-0-	-183	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

02	4760	X	3389	-0-	-1371	-0-	3281	2	108	9	N	98	183	1			210
03	5115	X	3922	-0-	-1193	-0-	3740	2	182	9	N	165	183	1			192
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	4993	2	235	9	N	214	183	1			223
05	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	4222	2	175	9	N	159	174	1			208
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4692	2	165	9	N	150	185	1			173
07	5394	X	4259	-0-	-1135	-0-	4103	2	156	9	N	142	170	1			145

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 7769

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1577	3	85	9	N	77	171	1			107
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1625	3	125	9	N	114					221
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1412	3	131	9	N	119					340
05	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1598	3	69	9	N	63	174	1			229
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1572	3	136	9	N	124	168	1			185
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1538	3	105	9	N	95	150	1			130

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	71	1	793	3	N	5					37
							6	9									
03	992	N	362	-0-	-630	-0-	49	1	313	3	N	-0-					37
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					37
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					37
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

02	840	N	728	-0-	-112	-0-	60	1	668	3	N	-0-	97	1			-0-
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	54	1	544	3	N	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	54	1	360	3	N	-0-					-0-
05	806	N	319	-0-	-487	-0-	41	1	278	3	N	-0-					-0-
06	570	N	308	-0-	-262	-0-	38	1	270	3	N	-0-					-0-
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	36	1	284	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

02	560	N	334	-0-	-226	-0-	316	2	18	9	Y	16					242
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	Y	12					254
04	480	N	306	-0-	-174	-0-	291	2	15	9	Y	14					268
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			Y	-0-	12	1			256
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					256
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					256

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	N	7					75
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1229	2	53	9	N	48					123
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	2	22	9	N	20					143
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					143
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					143
07	1271	N	473	-0-	-798	-0-	473	2			N	-0-	78	1			65

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

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					103
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					103
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					103
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					103
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					103
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					103

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
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
02	784	N	12	-0-	-772	-0-	11	2	1	9	N	1					123
03	806	N	373	-0-	-433	-0-	373	2			N	-0-					123
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					123
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					123
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					123
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	116	1			7

EQV OPERATING LLC 101634
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	276	3	169	9	N	154	179	1			197
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3941	2	117	9	N	106	178	1			125
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3517	3	151	9	N	137	177	1			85
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3642	3	147	9	N	134					219
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3451	3	176	9	N	160	172	1			207
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3632	3	150	9	N	136	168	1			175

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	0	N	-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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	686	2	23	9	N	21					188
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1370	2	43	9	N	39					227
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1470	2	67	9	N	61	172	1			116
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1019	2	35	9	N	32					148
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1100	2	88	9	N	80					228
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1119	2	12	9	N	11	183	1			56

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

CASTLEBERRY WELL #: RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2894	2	122	9	N	111	189	1			120
03	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	2			N	-0-					120
04	3180	X	1100	-0-	-2080	-0-	1097	2	3	9	N	3					123
05	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	2972	2	52	9	N	47					170
06	3240	X	2623	-0-	-617	-0-	2579	2	44	9	N	40					210
07	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	2587	2	36	9	N	33	185	1			58

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

02	3892	X	3608	-0-	-284	-0-	3572	2	36	9	N	33					173
03	4216	X	3750	-0-	-466	-0-	3750	2			N	-0-					173
04	3810	X	992	-0-	-2818	-0-	949	2	43	9	N	39					212
05	3999	X	2099	-0-	-1900	-0-	2088	2	11	9	N	10					222
06	3870	X	2857	-0-	-1013	-0-	2823	2	34	9	N	31					253
07	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3779	2	26	9	N	24	194	1			83

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					212
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					212
04	870	N	502	-0-	-368	-0-	502	2			N	-0-	119	1			93
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					93
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					93
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					93

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					111
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					111
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-	58	1			53
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					53
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	N	8					61
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					61

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	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

02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1785	2	51	9	N	46					218
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1920	2	52	9	N	47					265
04	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1729	2	17	9	N	15	187	1			93
05	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	1738	2	57	9	N	52					145
06	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1776	2	22	9	N	20					165
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1768	2	42	9	N	38					203

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	712	2	151	9	N	137					155
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	769	2	86	9	N	78	158	1			75
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	758	2	120	9	N	109	165	1			19
05	868	N	280	-0-	-588	-0-	248	2	32	9	N	29					48
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	148	167	1			29
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	140					169

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TEXAS, LES & CO. 846666
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	65	1	224	2	N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	51	-0-	-257	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	73	1	389	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					77

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	86	1	187	2	Y	-0-					56
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	38	1	118	2	Y	-0-					56
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	33	1	115	2	Y	-0-					56
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					56
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					56
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					117
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					117
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					117
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-					117
*06	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					117
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					117

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					118
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	N	-0-					118
05	651	N	122	-0-	-529	-0-	20	1	102	2	N	-0-					118
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					110
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					110
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	2	Y	-0-					110
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-					110
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	214	2	Y	-0-					110
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	Y	-0-					110

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
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	265	1	578	2	Y	-0-					24
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	106	1	330	2	Y	-0-					24
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	134	1	466	2	Y	-0-					24
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	175	1	542	2	Y	-0-					24
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	Y	-0-					24
07	620	N	172	-0-	-448	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					60

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	81	-0-	-353	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	117	-0-	-303	-0-	26	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					120
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					120
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					120
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					120
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					13
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					25
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					25
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					25
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					25

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

02	1848	N	1612	-0-	-236	-0-	507	1	1105	2	N	-0-					142
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	563	1	1755	2	N	-0-					142
04	3000	N	3973	-0-	973	973	888	1	3085	2	N	-0-					142
05	6293	X	5320	-0-	-973	-0-	1300	1	4020	2	N	-0-					142
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	918	1	4021	2	N	-0-					19
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	658	1	4672	2	N	-0-					19

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2026

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

02	7000	X	6732	-0-	-268	-0-	6542	2	190	9	N	173	178	1			126
03	7750	X	6817	-0-	-933	-0-	6817	2			N	-0-					126
04	7320	X	6964	-0-	-356	-0-	6809	2	155	9	N	141	181	1			86
05	7564	X	6866	-0-	-698	-0-	6866	2			N	-0-					86
06	7200	X	7086	-0-	-114	-0-	6912	2	174	9	N	158	177	1			67
07	7440	X	6782	-0-	-658	-0-	6782	2			N	-0-					67

SABINE ENERGY INC. 103925
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 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
02	7112	X	6335	-0-	-777	-0-	6259	2	76	9	N	69					214
03	7874	X	7295	-0-	-579	-0-	7239	2	56	9	N	51	160	1			105
04	7170	X	6456	-0-	-714	-0-	6353	2	103	9	N	94					199
05	7409	X	6784	-0-	-625	-0-	6726	2	58	9	N	53	168	1			84
06	7050	X	6602	-0-	-448	-0-	6563	2	39	9	N	35					119
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7829	2	94	9	N	85					204

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
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					435
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	3	23	9	N	21					456
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1038	3	28	9	N	25					481
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	3	1	9	N	1	145	1			337
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	3			N	-0-					337
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					337

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	33	2	11	9	Y	10	51	1			29
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	42	2	50	9	Y	45					74
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	Y	10	66	1			18
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	27	2	61	9	Y	55					73
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	84	2	18	9	Y	16					89
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					89

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

02	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	1	1	659	2	N	5					30
							6	9									
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	507	2	3	9	N	3					33
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	10	1	491	2	N	2					35
							2	9									
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	60	1	433	2	N	-0-					35
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	13	1	474	2	N	-0-					35

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					5
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	2719	2	Y	1					6
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					6
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	48	1	2339	2	Y	-0-					6
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	315	1	2281	2	Y	-0-					6
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	68	1	2563	2	Y	-0-					6

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					8
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					8
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					8
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					8
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	776	2	Y	51	20	1			89
							56	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	39	88	1			40
							43	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	30					70
							33	9									
05	961	N	666	-0-	-295	-0-	43	1	611	2	Y	11					81
							12	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	152	1	884	2	Y	23	69	1			35
							25	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	22					57
							24	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1099	2	40	9	N	36	71	1			18
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4					22
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	2	7	9	N	6					28
05	1271	N	426	-0-	-845	-0-	424	2	2	9	N	2					30
06	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2			N	-0-					30
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1152	2	N	2					32
							2	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	13					13
							14	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

02	2324	X	1660	-0-	-664	-0-	14	1	1646	2	N	-0-					12
03	2480	X	1934	-0-	-546	-0-	35	1	1899	2	N	-0-					12
04	2400	X	1774	-0-	-626	-0-	10	1	1764	2	N	-0-					12
05	1829	N	1314	-0-	-515	-0-	57	1	1256	2	N	1					13
							1	9									
06	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	239	1	1511	2	N	-0-					13
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	77	1	1728	2	N	17					30
							19	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	673	-0-	-1063	-0-	673	2			Y	-0-					
03	992	N	589	-0-	-403	-0-	1	1	587	2	Y	1					9
							1	9									
04	1200	N	422	-0-	-778	-0-	419	2	3	9	Y	3					12
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	14	1	663	2	Y	-0-					12
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	79	1	575	2	Y	1					13
							1	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	4715	-0-	-241	-0-	4660	2	55	9	Y	50	20	1			90
03	5456	X	4815	-0-	-641	-0-	41	1	4730	2	Y	40	90	1			40
							44	9									
04	5280	X	4623	-0-	-657	-0-	4587	2	36	9	Y	33					73
05	5208	X	4663	-0-	-545	-0-	123	1	4512	2	Y	25					98
							28	9									
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	690	1	4779	2	Y	23	83	1			38
							25	9									
07	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	153	1	4606	2	Y	22					60
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5712	X	5277	-0-	-435	-0-	5265	2	12	9	Y	11	50	1			31
03	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	5944	2	54	9	Y	49					80
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6205	2	11	9	Y	10	72	1			18
05	6076	X	6047	-0-	-29	-0-	5999	2	48	9	Y	44					62
06	5790	X	5679	-0-	-111	-0-	5662	2	17	9	Y	15					77
07	6417	X	5910	-0-	-507	-0-	114	1	5795	2	Y	1					78
							1	9									

GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1516	1	3529	2	N	-0-					163
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1860	1	4168	2	N	165	173	1			155
							182	9									
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1800	1	4064	2	N	99					254
							109	9									
05	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	1596	1	2938	2	N	11					265
							12	9									
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1752	1	3954	2	N	144	189	1			220
							158	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1860	1	3990	2	N	-0-					220

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	6869	-0-	-215	-0-	6648	2	221	9	N	201	171	1			62
03	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	7292	2	155	9	N	141	180	1			23
04	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	6811	2	229	9	N	208	169	1			62
05	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8459	2	80	9	N	73					135
06	7350	X	6799	-0-	-551	-0-	6656	2	143	9	N	130	178	1			87
07	7595	X	6906	-0-	-689	-0-	6701	2	205	9	N	186	181	1			92

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
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	866	1	3570	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	1022	1	3822	2	Y	16	4	1			13
							18	9									
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	989	1	2932	2	Y	19	27	1			5
							21	9									
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	1113	1	2964	2	Y	27	13	1			19
							30	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1058	1	2686	2	Y	17	26	1			10
							19	9									
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	956	1	2575	2	Y	17	13	1			14
							19	9									

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
02	10612	X	10271	-0-	-341	-0-	10203	2	68	9	N	62					65
03	11749	X	11279	-0-	-470	-0-	11232	2	47	9	N	43					108
04	11040	X	10293	-0-	-747	-0-	10284	2	9	9	N	8					116
05	11377	X	9857	-0-	-1520	-0-	9788	2	69	9	N	63	179	1			-0-
06	11010	X	10135	-0-	-875	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10780	-0-	-597	-0-	10745	2	35	9	N	32					32

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	756	1	1267	2	Y	17	31	1			6
							19	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	936	1	1644	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
04	2250	N	1948	-0-	-302	-0-	958	1	973	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
05	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	1064	1	779	2	Y	21	10	1			15
							23	9									
06	2430	N	1899	-0-	-531	-0-	923	1	962	2	Y	13	20	1			8
							14	9									
07	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	865	1	925	2	Y	13	10	1			11
							14	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	728	1	1805	2	Y	14	26	1			5
							15	9									
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	917	1	2408	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	952	1	2122	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1043	1	2242	2	Y	12	6	1			8
							13	9									
06	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	1002	1	2133	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	1075	1	2868	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6130	-0-	-702	-0-	6130	2			N	-0-					18
03	7564	X	6460	-0-	-1104	-0-	6460	2			N	-0-					18
04	7170	X	5869	-0-	-1301	-0-	5869	2			N	-0-					18
05	7068	X	5637	-0-	-1431	-0-	5637	2			N	-0-					18
06	6720	X	5900	-0-	-820	-0-	5900	2			N	-0-					18
07	6789	X	6083	-0-	-706	-0-	6083	2			N	-0-					18

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2835	-0-	-189	-0-	677	1	2130	2	Y	25	43	1			9
							28	9									
03	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	847	1	1834	2	Y	108	41	1			76
							119	9									
04	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	902	1	1833	2	Y	111	157	1			30
							122	9									
05	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	995	1	1843	2	Y	157	75	1			112
							173	9									
06	3030	X	2897	-0-	-133	-0-	946	1	1846	2	Y	95	149	1			58
							105	9									
07	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	963	1	1749	2	Y	100	75	1			83
							110	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
02	3220	X	336	-0-	-2884	-0-	336	1			N	-0-					114
03	3565	X	1535	-0-	-2030	-0-	677	1	851	2	N	6					120
							7	9									
04	3450	X	1461	-0-	-1989	-0-	793	1	664	2	N	4					124
							4	9									
05	3565	X	1282	-0-	-2283	-0-	1046	1	236	2	N	-0-					124
06	3300	X	472	-0-	-2828	-0-	360	1	1	2	N	101	178	1			47
							111	9									
07	1550	X	372	-0-	-1178	-0-	372	1			N	-0-					47

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
02	1288	N	716	-0-	-572	-0-	626	1	90	9	Y	82	141	1			29
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	825	1	188	2	Y	48	75	1			2
							53	9									
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	925	1	391	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	932	1	4	9	Y	4	2	1			3
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	849	1	124	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	805	1	426	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	773	1	3362	2	Y	20	36	1			7
							22	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	910	1	3212	2	Y	57	26	1			38
							63	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	890	1	2939	2	Y	68	88	1			18
							75	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	903	1	2458	2	Y	96	46	1			68
							106	9									
06	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	899	1	2001	2	Y	59	91	1			36
							65	9									
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1049	1	2859	2	Y	61	46	1			51
							67	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		13319	-0-	13319	13319	13104	2	215	9	Y	195	292	1			214
03	DLQ G-10		14509	-0-	14509	27828	14024	2	485	9	Y	441	174	1			481
04	DLQ G-10		12681	-0-	12681	40509	12452	2	229	9	Y	208	514	1			175
05	DLQ G-10		12391	-0-	12391	52900	12176	2	215	9	Y	195	185	1			185
06	64428	X	11528	-0-	-52900	-0-	11147	2	381	9	Y	346	180	1			351
07	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	13861	2	347	9	Y	315	377	1			289

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10388	X	9321	-0-	-1067	-0-	9179	2	142	9	N	129	164	1			212
03	10664	X	10114	-0-	-550	-0-	9967	2	147	9	N	134					346
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	9956	2	171	9	N	155	346	1			155
05	10075	X	9882	-0-	-193	-0-	9724	2	158	9	N	144	179	1			120
06	8790	X	7832	-0-	-958	-0-	7689	2	143	9	N	130	177	1			73
07	10478	X	9657	-0-	-821	-0-	9479	2	178	9	N	162					235

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	53	1	1335	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
03	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	57	1	1420	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
04	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	52	1	1338	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									
05	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	50	1	1363	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
06	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	42	1	1309	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
*07	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	41	1	1336	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-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

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	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

02	991	N	991	-0-		-0-	-0-	37	1	943	2	Y	10	7	0	4	1	1
								11	9									
03	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	14	8	0	4	1	3
								15	9									
04	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	40	1	1033	2	Y	12	9	0	4	1	2
								13	9									
05	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	40	1	1081	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
06	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	34	1	1047	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
*07	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	33	1	1065	2	Y	11	8	0	3	1	2
								12	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-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
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	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
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	11	1	284	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	12	1	305	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-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
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	319	2	Y	8	6	0	3	1	1
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	357	2	Y	11	6	0	3	1	3
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	349	2	Y	11	8	0	4	1	2
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	361	2	Y	11	7	0	4	1	2
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	355	2	Y	10	7	0	3	1	2
*07	403	N	391	-0-	-12	-0-	11 11	1 9	369	2	Y	10	7	0	3	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

02	560	N	519	-0-	-41	-0-	19 12	1 9	488	2	Y	11	8	0	4	1	1
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	607	2	Y	17	9	0	5	1	4
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	575	2	Y	14	11	0	5	1	2
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	616	2	Y	16	10	0	5	1	3
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	18 14	1 9	563	2	Y	13	9	0	4	1	3
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	627	2	Y	12	9	0	4	1	2

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46 37	1 9	1169	2	Y	34	24	0	12	1	4
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	1215	2	Y	43	24	0	13	1	10
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	47 45	1 9	1214	2	Y	41	30	0	14	1	7
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	48 50	1 9	1323	2	Y	45	29	0	15	1	8
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33 35	1 9	1037	2	Y	32	23	0	10	1	7
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	34 34	1 9	1096	2	Y	31	22	0	10	1	6

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

02	784	N	326	-0-	-458	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	346	-0-	-522	-0-	13	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	285	-0-	-315	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	10	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	8	1	251	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	238	-0-	-72	-0-	7	1	231	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B DENY	-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
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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	24	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	36	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	998	2	Y	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 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
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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	681	-0-	-103	-0-	25 20	1 9	636	2	Y	18	13	0	7	1	2
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	32 30	1 9	787	2	Y	27	15	0	8	1	6
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	27 25	1 9	699	2	Y	23	17	0	8	1	4
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	730	2	Y	24	16	0	8	1	4
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	17 18	1 9	543	2	Y	16	12	0	5	1	3
*07	775	N	579	-0-	-196	-0-	17 17	1 9	545	2	Y	15	10	0	5	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2089	2	Y	8	4	0	2	1	2
							9	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	44	1	1216	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	43	1	1328	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*07	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	43	1	1402	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	744	N	388	-0-	-356	-0-	15	1	365	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	Y	17	11	0	5	1	3
							19	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	Y	17	11	0	6	1	3
							19	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	43	1	1337	2	Y	21	14	0	6	1	4
							23	9									
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1498	2	Y	22	15	0	7	1	4
							24	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
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	2	Y	23	16	0	8	1	3
							25	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	34	19	0	10	1	8
							37	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	Y	34	25	0	12	1	5
							37	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	2	Y	40	25	0	13	1	7
							44	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1503	2	Y	35	24	0	11	1	7
							39	9									
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	46	1	1493	2	Y	33	23	0	11	1	6
							36	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	657	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	28	1	690	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	26	1	669	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	26	1	700	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	676	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*07	713	N	642	-0-	-71	-0-	19	1	619	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	53	1	1344	2	Y	86	61	0	32	1	10
							95	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	67	1	1673	2	Y	128	71	0	37	1	30
							141	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1542	2	Y	113	84	0	41	1	18
							124	9									
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	2	Y	124	80	0	41	1	21
							136	9									
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	55	1	1707	2	Y	116	78	0	35	1	24
							128	9									
*07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	50	1	1606	2	Y	99	72	0	33	1	18
							109	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	47	1	1160	2	Y	17	9	0	5	1	4
							19	9									
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	44	1	1125	2	Y	14	11	0	5	1	2
							15	9									
05	1240	N	27	-0-	-1213	-0-	1	1	25	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1209	N	842	-0-	-367	-0-	25	1	807	2	Y	9	5	0	2	1	2
							10	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

02	112	N	110	-0-	-2	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-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

02	1008	N	791	-0-	-217	-0-	30	1	747	2	Y	13	10	0	5	1	2
							14	9									
03	1116	N	400	-0-	-716	-0-	15	1	376	2	Y	8	5	0	3	1	2
							9	9									
04	1080	N	271	-0-	-809	-0-	10	1	255	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
05	868	N	248	-0-	-620	-0-	9	1	233	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	7	1	212	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*07	279	N	205	-0-	-74	-0-	6	1	196	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 06/16/2026

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	38	1	945	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1374	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
06	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	41	1	1287	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
*07	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	43	1	1383	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

02	728	N	720	-0-	-8	-0-	27	1	682	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	Y	17	9	0	5	1	4
							19	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	34	1	868	2	Y	14	11	0	5	1	2
							15	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	33	1	900	2	Y	16	10	0	5	1	3
							18	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	28	1	868	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	9									
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1518	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1646	2	Y	14	8	0	4	1	3
							15	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	64	1	1634	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									
05	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	59	1	1605	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	61	1	1903	2	Y	15	10	0	4	1	3
							17	9									
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	68	1	2184	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	27	1	683	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	745	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	28	1	763	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	24	1	745	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	765	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

02	224	N	144	-0-	-80	-0-	5	1	137	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	203	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	7	1	224	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

02	420	N	386	-0-	-34	-0-	14	1	360	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	15	1	368	2	Y	14	8	0	4	1	3
							15	9									
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	13	1	337	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	14	1	377	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	868	N	793	-0-	-75	-0-	30	1 2 9	761	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	828	2	Y	4	2	0	1	1	1
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	31	1 4 9	803	2	Y	4	3	0	1	1	1
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	847	2	Y	4	3	0	1	1	1
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	893	2	Y	4	3	0	1	1	1
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	913	2	Y	4	3	0	1	1	1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-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

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	298	2	Y	10	7	0	4	1	1
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	317	2	Y	13	7	0	4	1	3
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	289	2	Y	11	8	0	4	1	2
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	323	2	Y	12	8	0	4	1	2
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	271	2	Y	10	7	0	3	1	2
*07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	324	2	Y	10	7	0	3	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

02	644	N	596	-0-	-48	-0-	23	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	678	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	2548	X	2174	-0-	-374	-0-	80	1	2019	2	Y	68	49	0	25	1	8
							75	9									
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	160	1	3982	2	Y	161	87	0	45	1	37
							177	9									
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	3957	2	Y	154	112	0	54	1	25
							169	9									
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	3886	2	Y	153	100	0	52	1	26
							168	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	122	1	3802	2	Y	136	93	0	41	1	28
							150	9									
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	122	1	3957	2	Y	128	91	0	42	1	23
							141	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	X	1917	-0-		-0-	-0-	73	1	1829	2	Y	14	9	0	5	1	2
								15	9									
03	2353	X	2353	-0-		-0-	-0-	90	1	2242	2	Y	19	11	0	6	1	4
								21	9									
04	2053	X	2053	-0-		-0-	-0-	76	1	1958	2	Y	17	12	0	6	1	3
								19	9									
05	1802	X	1802	-0-		-0-	-0-	63	1	1724	2	Y	14	10	0	5	1	2
								15	9									
06	1656	X	1656	-0-		-0-	-0-	51	1	1592	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
*07	1798	X	1798	-0-		-0-	-0-	54	1	1731	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	637	-0-		-987	-0-	24	1	594	2	Y	17	12	0	6	1	2
								19	9									
03	1519	N	396	-0-		-1123	-0-	15	1	368	2	Y	12	7	0	4	1	3
								13	9									
04	720	N	550	-0-		-170	-0-	20	1	512	2	Y	16	11	0	5	1	3
								18	9									
05	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	58	1	1584	2	Y	49	29	0	15	1	8
								54	9									
06	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	32	1	993	2	Y	30	22	0	10	1	6
								33	9									
*07	787	N	787	-0-		-0-	-0-	23	1	742	2	Y	20	15	0	7	1	4
								22	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2280	-0-		-16	-0-	87	1	2183	2	Y	9	6	0	3	1	1
								10	9									
03	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	97	1	2405	2	Y	10	6	0	3	1	2
								11	9									
04	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	93	1	2377	2	Y	11	7	0	4	1	2
								12	9									
05	2511	N	2390	-0-		-121	-0-	84	1	2295	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11	9									
06	2430	N	2328	-0-		-102	-0-	72	1	2246	2	Y	9	6	0	3	1	2
								10	9									
*07	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	77	1	2475	2	Y	9	6	0	3	1	2
								10	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1380	-0-		-48	-0-	52	1	1319	2	Y	8	6	0	3	1	1
								9	9									
03	1612	N	1487	-0-		-125	-0-	57	1	1418	2	Y	11	6	0	3	1	3
								12	9									
04	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	54	1	1397	2	Y	11	8	0	4	1	2
								12	9									
05	1519	N	1506	-0-		-13	-0-	53	1	1441	2	Y	11	7	0	4	1	2
								12	9									
06	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	47	1	1452	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11	9									
*07	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	46	1	1479	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	1456	N	1350	-0-	-106	-0-	51	1	1281	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	62	1	1533	2	Y	22	12	0	7	1	5
							24	9									
04	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	45	1	1167	2	Y	17	13	0	6	1	3
							19	9									
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	49	1	1331	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
06	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	40	1	1233	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	44	1	1429	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	44	1	1111	2	Y	76	53	0	27	1	9
							84	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	97	55	0	29	1	22
							107	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	Y	90	66	0	32	1	14
							99	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	43	1	1172	2	Y	92	60	0	31	1	15
							101	9									
06	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	36	1	1125	2	Y	80	55	0	24	1	16
							88	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	37	1	1192	2	Y	78	55	0	25	1	14
							86	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	48	1	1220	2	Y	52	37	0	19	1	6
							57	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	Y	68	38	0	20	1	16
							75	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	Y	64	47	0	23	1	10
							70	9									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1720	2	Y	85	53	0	28	1	14
							94	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	43	1	1344	2	Y	60	43	0	19	1	12
							66	9									
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	2	Y	56	40	0	18	1	10
							62	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	2	Y	26	18	0	9	1	3
							29	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	66	1	1631	2	Y	34	19	0	10	1	8
							37	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	Y	31	23	0	11	1	5
							34	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	59	1	1612	2	Y	33	21	0	11	1	6
							36	9									
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	51	1	1589	2	Y	29	20	0	9	1	6
							32	9									
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	52	1	1680	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	36	1	891	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	33	1	840	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	951	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	982	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	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. (I) GAS 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	2548	N	2507	-0-	-41	-0-	95	1	2393	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	107	1	2655	2	Y	21	12	0	6	1	5
							23	9									
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	101	1	2596	2	Y	20	15	0	7	1	3
							22	9									
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	100	1	2736	2	Y	22	14	0	7	1	4
							24	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	86	1	2680	2	Y	19	13	0	6	1	4
							21	9									
*07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	86	1	2775	2	Y	18	13	0	6	1	3
							20	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	69	1	1732	2	Y	28	19	0	10	1	3
							31	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1852	2	Y	36	20	0	11	1	8
							40	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	2	Y	33	24	0	12	1	5
							36	9									
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	66	1	1807	2	Y	34	22	0	11	1	6
							37	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	59	1	1847	2	Y	30	21	0	9	1	6
							33	9									
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1853	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	59	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	72	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	73	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	4	2	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-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

02	3192	X	3073	-0-	-119	-0-	117	1	2954	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	125	1	3114	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
04	3360	X	3100	-0-	-260	-0-	116	1	2982	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
05	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	116	1	3185	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	102	1	3158	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	105	1	3393	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	137	1	3452	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	151	1	3753	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	144	1	3704	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	142	1	3897	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	120	1	3728	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	120	1	3881	2	Y	15	10	0	5	1	3
							17	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	92	1	2314	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	104	1	2580	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	98	1	2510	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	95	1	2612	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	83	1	2580	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	83	1	2698	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5828	-0-	-52	-0-	221	1	5570	2	Y	34	24	0	13	1	4
							37	9									
03	6448	X	5964	-0-	-484	-0-	229	1	5689	2	Y	42	24	0	12	1	10
							46	9									
04	6300	X	5826	-0-	-474	-0-	217	1	5566	2	Y	39	29	0	14	1	6
							43	9									
05	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	213	1	5836	2	Y	42	27	0	14	1	7
							46	9									
06	6300	X	5494	-0-	-806	-0-	170	1	5285	2	Y	35	24	0	11	1	7
							39	9									
*07	6448	X	6201	-0-	-247	-0-	185	1	5977	2	Y	35	25	0	11	1	6
							39	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. 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
02	4732	X	4692	-0-	-40	-0-	179	1	4513	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	195	1	4852	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4914	-0-	-66	-0-	184	1	4730	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	182	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	5009	-0-	-31	-0-	156	1	4853	2	Y	-0-					-0-
*07	5208	X	4597	-0-	-611	-0-	138	1	4459	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. 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
02	5460	X	5106	-0-	-354	-0-	1619	1	3400	2	Y	79	56	0	29	1	9
							87	9									
03	6045	X	5626	-0-	-419	-0-	1793	1	3720	2	Y	103	58	0	30	1	24
							113	9									
04	5850	X	4769	-0-	-1081	-0-	1706	1	2971	2	Y	84	64	0	31	1	13
							92	9									
05	5890	X	5032	-0-	-858	-0-	1759	1	3173	2	Y	91	59	0	30	1	15
							100	9									
06	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	1697	1	3335	2	Y	84	57	0	25	1	17
							92	9									
*07	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	1755	1	3614	2	Y	81	57	0	26	1	15
							89	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5796	X	5636	-0-	-160	-0-	214	1	5379	2	Y	39	28	0	14	1	5
							43	9									
03	6417	X	5974	-0-	-443	-0-	229	1	5690	2	Y	50	28	0	15	1	12
							55	9									
04	6210	X	5925	-0-	-285	-0-	220	1	5652	2	Y	48	35	0	17	1	8
							53	9									
05	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	216	1	5921	2	Y	50	33	0	17	1	8
							55	9									
06	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	189	1	5870	2	Y	46	31	0	14	1	9
							51	9									
*07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	188	1	6082	2	Y	44	31	0	14	1	8
							48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	152	1	3830	2	Y	24	17	0	9	1	3
							26	9									
03	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	168	1	4174	2	Y	30	17	0	9	1	7
							33	9									
04	4500	X	4240	-0-	-260	-0-	158	1	4050	2	Y	29	21	0	10	1	5
							32	9									
05	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	154	1	4224	2	Y	30	20	0	10	1	5
							33	9									
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	138	1	4286	2	Y	28	19	0	8	1	6
							31	9									
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	137	1	4429	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2531	-0-	-437	-0-	616	1	1858	2	Y	52	38	0	19	1	6
							57	9									
03	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	683	1	2034	2	Y	69	39	0	20	1	16
							76	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	686	1	2673	2	Y	82	57	0	28	1	13
							90	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	709	1	2959	2	Y	90	58	0	30	1	15
							99	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	673	1	2841	2	Y	79	54	0	24	1	16
							87	9									
*07	3441	X	2671	-0-	-770	-0-	661	1	1951	2	Y	54	41	0	19	1	10
							59	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6243	-0-	-169	-0-	238	1	5986	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	289	1	7165	2	Y	23	13	0	7	1	5
							25	9									
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	273	1	7020	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	268	1	7328	2	Y	24	15	0	8	1	4
							26	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	240	1	7469	2	Y	20	14	0	6	1	4
							22	9									
*07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	243	1	7855	2	Y	21	14	0	7	1	4
							23	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	157	1	3961	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	174	1	4314	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
04	4020	X	3757	-0-	-263	-0-	141	1	3614	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
05	4557	X	4448	-0-	-109	-0-	157	1	4288	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
06	4410	X	3726	-0-	-684	-0-	116	1	3608	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*07	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	122	1	3956	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	3864	X	3571	-0-	-293	-0-	136	1	3417	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
03	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	149	1	3686	2	Y	21	12	0	6	1	5
							23	9									
04	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	140	1	3587	2	Y	19	14	0	7	1	3
							21	9									
05	4092	X	3865	-0-	-227	-0-	136	1	3707	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
06	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	110	1	3408	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
*07	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	104	1	3355	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	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
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	135	1	3402	2	N	59	42	0	22	1	7
							65	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	146	1	3634	2	N	75	43	0	22	1	17
							83	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	139	1	3577	2	N	71	52	0	25	1	11
							78	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	134	1	3664	2	N	74	48	0	25	1	12
							81	9									
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	116	1	3602	2	N	66	45	0	20	1	13
							73	9									
*07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	116	1	3754	2	N	62	44	0	20	1	11
							68	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	1673	1	4752	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
03	7409	X	6997	-0-	-412	-0-	1849	1	5123	2	Y	23	13	0	7	1	5
							25	9									
04	7050	X	6700	-0-	-350	-0-	1781	1	4895	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									
05	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	1830	1	5112	2	Y	23	14	0	8	1	4
							25	9									
06	6900	X	6752	-0-	-148	-0-	1750	1	4981	2	Y	19	13	0	6	1	4
							21	9									
*07	7130	X	6868	-0-	-262	-0-	1799	1	5049	2	Y	18	13	0	6	1	3
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4723	-0-	-149	-0-	180	1	4528	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
03	5394	X	4784	-0-	-610	-0-	185	1	4581	2	Y	16	9	0	5	1	4
							18	9									
04	5220	X	4497	-0-	-723	-0-	168	1	4315	2	Y	13	10	0	5	1	2
							14	9									
05	5332	X	4666	-0-	-666	-0-	164	1	4485	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
06	5130	X	4149	-0-	-981	-0-	129	1	4007	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
*07	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	140	1	4514	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2844	-0-	-124	-0-	108	1	2712	2	Y	22	15	0	8	1	3
							24	9									
03	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	120	1	2968	2	Y	26	15	0	8	1	6
							29	9									
04	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	116	1	2967	2	Y	26	19	0	9	1	4
							29	9									
05	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	110	1	3010	2	Y	26	17	0	9	1	4
							29	9									
06	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	88	1	2740	2	Y	22	15	0	7	1	4
							24	9									
*07	3224	X	2239	-0-	-985	-0-	67	1	2154	2	Y	16	12	0	5	1	3
							18	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	86	1	2171	2	N	42	30	0	15	1	5
							46	9									
03	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	91	1	2271	2	N	53	30	0	16	1	12
							58	9									
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	87	1	2223	2	N	51	37	0	18	1	8
							56	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2423	2	N	56	36	0	19	1	9
							62	9									
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	76	1	2376	2	N	50	34	0	15	1	10
							55	9									
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	75	1	2439	2	N	46	33	0	15	1	8
							51	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3097	-0-	-67	-0-	117	1	2943	2	Y	34	24	0	12	1	4
							37	9									
03	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	131	1	3252	2	Y	44	25	0	13	1	10
							48	9									
04	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	121	1	3098	2	Y	40	30	0	14	1	6
							44	9									
05	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	113	1	3091	2	Y	42	27	0	14	1	7
							46	9									
06	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	101	1	3156	2	Y	37	25	0	11	1	8
							41	9									
*07	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	101	1	3272	2	Y	35	25	0	12	1	6
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	217	1	5469	2	Y	36	26	0	13	1	4
							40	9									
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	240	1	5953	2	Y	48	27	0	14	1	11
							53	9									
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	224	1	5760	2	Y	44	32	0	16	1	7
							48	9									
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	216	1	5899	2	Y	46	30	0	15	1	8
							51	9									
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	184	1	5709	2	Y	39	27	0	12	1	8
							43	9									
*07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	184	1	5933	2	Y	38	27	0	12	1	7
							42	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
02	6496	X	6320	-0-	-176	-0-	239	1	6019	2	Y	56	40	0	20	1	7
							62	9									
03	7192	X	6950	-0-	-242	-0-	266	1	6604	2	Y	73	41	0	22	1	17
							80	9									
04	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	246	1	6308	2	Y	67	49	0	24	1	11
							74	9									
05	7068	X	6946	-0-	-122	-0-	242	1	6626	2	Y	71	46	0	24	1	12
							78	9									
06	6840	X	6812	-0-	-28	-0-	210	1	6532	2	Y	64	44	0	19	1	13
							70	9									
*07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	211	1	6828	2	Y	61	43	0	20	1	11
							67	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
02	6664	X	6442	-0-	-222	-0-	1668	1	4622	2	Y	138	97	0	50	1	17
							152	9									
03	7285	X	7131	-0-	-154	-0-	1848	1	5083	2	Y	182	103	0	54	1	42
							200	9									
04	7020	X	6882	-0-	-138	-0-	1781	1	4915	2	Y	169	124	0	60	1	27
							186	9									
05	7254	X	7230	-0-	-24	-0-	1833	1	5198	2	Y	181	117	0	61	1	30
							199	9									
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	1755	1	5135	2	Y	162	110	0	49	1	33
							178	9									
*07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1803	1	5186	2	Y	149	106	0	49	1	27
							164	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5625	-0-	-479	-0-	214	1	5381	2	Y	27	19	0	10	1	3
							30	9									
03	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	234	1	5820	2	Y	34	19	0	10	1	8
							37	9									
04	6630	X	5831	-0-	-799	-0-	217	1	5580	2	Y	31	23	0	11	1	5
							34	9									
05	6851	X	5987	-0-	-864	-0-	210	1	5742	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									
06	6330	X	5499	-0-	-831	-0-	170	1	5298	2	Y	28	19	0	8	1	6
							31	9									
*07	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	179	1	5787	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	6916	X	6774	-0-	-142	-0-	256 75	1 9	6443	2	Y	68	48	0	25	1	8
03	7657	X	7387	-0-	-270	-0-	282 97	1 9	7008	2	Y	88	50	0	26	1	20
04	7290	X	7046	-0-	-244	-0-	261 89	1 9	6696	2	Y	81	59	0	29	1	13
05	7533	X	7419	-0-	-114	-0-	258 95	1 9	7066	2	Y	86	56	0	29	1	14
06	7290	X	7282	-0-	-8	-0-	224 86	1 9	6972	2	Y	78	53	0	23	1	16
*07	7502	X	7293	-0-	-209	-0-	217 77	1 9	6999	2	Y	70	50	0	23	1	13

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
02	6776	X	6576	-0-	-200	-0-	251 15	1 9	6310	2	Y	14	9	0	5	1	2
03	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	282 18	1 9	6993	2	Y	16	9	0	5	1	4
04	7230	X	7036	-0-	-194	-0-	263 15	1 9	6758	2	Y	14	11	0	5	1	2
05	7409	X	7226	-0-	-183	-0-	254 18	1 9	6954	2	Y	16	10	0	5	1	3
06	7080	X	7047	-0-	-33	-0-	219 15	1 9	6813	2	Y	14	10	0	4	1	3
*07	7285	X	7168	-0-	-117	-0-	215 13	1 9	6940	2	Y	12	9	0	4	1	2

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
02	7532	X	7246	-0-	-286	-0-	275 47	1 9	6924	2	Y	43	30	0	16	1	5
03	8339	X	8218	-0-	-121	-0-	316 63	1 9	7839	2	Y	57	32	0	17	1	13
04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	308 62	1 9	7906	2	Y	56	40	0	20	1	9
05	8308	X	7597	-0-	-711	-0-	266 57	1 9	7274	2	Y	52	34	0	18	1	9
06	8040	X	7603	-0-	-437	-0-	235 52	1 9	7316	2	Y	47	32	0	14	1	10
*07	8556	X	7732	-0-	-824	-0-	231 47	1 9	7454	2	Y	43	31	0	14	1	8

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
02	5936	X	5548	-0-	-388	-0-	211 37	1 9	5300	2	Y	34	24	0	13	1	4
03	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	231 48	1 9	5723	2	Y	44	25	0	13	1	10
04	6120	X	5690	-0-	-430	-0-	212 45	1 9	5433	2	Y	41	30	0	15	1	6
05	6200	X	6012	-0-	-188	-0-	210 48	1 9	5754	2	Y	44	28	0	15	1	7
06	5940	X	5932	-0-	-8	-0-	183 44	1 9	5705	2	Y	40	27	0	12	1	8
*07	6138	X	6118	-0-	-20	-0-	182 41	1 9	5895	2	Y	37	26	0	12	1	7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	5796	X	5045	-0-	-751	-0-	191	1	4806	2	Y	44	32	0	16	1	5
							48	9									
03	6417	X	5589	-0-	-828	-0-	214	1	5309	2	Y	60	34	0	17	1	14
							66	9									
04	6030	X	5283	-0-	-747	-0-	196	1	5028	2	Y	54	40	0	19	1	9
							59	9									
05	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	190	1	5205	2	Y	56	37	0	19	1	9
							62	9									
06	5430	X	5388	-0-	-42	-0-	166	1	5166	2	Y	51	35	0	15	1	10
							56	9									
*07	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	163	1	5267	2	Y	48	34	0	15	1	9
							53	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
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	250	1	6287	2	Y	30	21	0	11	1	4
							33	9									
03	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	275	1	6825	2	Y	38	22	0	11	1	9
							42	9									
04	6900	X	6852	-0-	-48	-0-	255	1	6557	2	Y	36	26	0	13	1	6
							40	9									
05	7285	X	6972	-0-	-313	-0-	244	1	6688	2	Y	36	24	0	12	1	6
							40	9									
06	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	205	1	6389	2	Y	32	22	0	10	1	6
							35	9									
*07	7285	X	6885	-0-	-400	-0-	206	1	6646	2	Y	30	21	0	10	1	5
							33	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
02	4928	X	4757	-0-	-171	-0-	584	1	4115	2	Y	53	38	0	20	1	6
							58	9									
03	5456	X	5299	-0-	-157	-0-	649	1	4572	2	Y	71	40	0	21	1	16
							78	9									
04	5250	X	5009	-0-	-241	-0-	618	1	4319	2	Y	65	48	0	23	1	10
							72	9									
05	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	630	1	4523	2	Y	68	44	0	23	1	11
							75	9									
06	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	592	1	4424	2	Y	60	41	0	18	1	12
							66	9									
*07	5301	X	5242	-0-	-59	-0-	606	1	4572	2	Y	58	41	0	19	1	10
							64	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	7312	-0-	-220	-0-	275	1	6931	2	Y	96	68	0	35	1	12
							106	9									
03	8246	X	8006	-0-	-240	-0-	305	1	7563	2	Y	125	71	0	37	1	29
							138	9									
04	7980	X	7756	-0-	-224	-0-	286	1	7342	2	Y	116	85	0	41	1	19
							128	9									
05	8215	X	7485	-0-	-730	-0-	260	1	7100	2	Y	114	75	0	39	1	19
							125	9									
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	243	1	7558	2	Y	110	74	0	33	1	22
							121	9									
*07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	240	1	7767	2	Y	104	73	0	34	1	19
							114	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	(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
02	6972	X	6919	-0-		-53	-0-	263	1	6626	2	Y	27	20	0	10	1	3
								30	9									
03	7732	X	7732	-0-		-0-	-0-	298	1	7392	2	Y	38	21	0	11	1	9
								42	9									
04	7470	X	7425	-0-		-45	-0-	277	1	7109	2	Y	35	26	0	12	1	6
								39	9									
05	7719	X	7719	-0-		-0-	-0-	271	1	7408	2	Y	36	24	0	12	1	6
								40	9									
06	7525	X	7525	-0-		-0-	-0-	233	1	7256	2	Y	33	22	0	10	1	7
								36	9									
*07	7719	X	7657	-0-		-62	-0-	229	1	7394	2	Y	31	22	0	10	1	6
								34	9									

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	(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
02	8102	X	8102	-0-		-0-	-0-	308	1	7760	2	Y	31	22	0	11	1	4
								34	9									
03	8918	X	8918	-0-		-0-	-0-	344	1	8530	2	Y	40	23	0	12	1	9
								44	9									
04	8560	X	8560	-0-		-0-	-0-	319	1	8200	2	Y	37	27	0	13	1	6
								41	9									
05	8959	X	8857	-0-		-102	-0-	311	1	8503	2	Y	39	25	0	13	1	7
								43	9									
06	8670	X	8653	-0-		-17	-0-	268	1	8346	2	Y	35	24	0	11	1	7
								39	9									
*07	8996	X	8996	-0-		-0-	-0-	269	1	8691	2	Y	33	23	0	11	1	6
								36	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5936	X	5278	-0-		-658	-0-	1007	1	4198	2	Y	66	47	0	24	1	8
								73	9									
03	6572	X	5715	-0-		-857	-0-	1112	1	4509	2	Y	85	48	0	25	1	20
								94	9									
04	6360	X	5368	-0-		-992	-0-	1064	1	4219	2	Y	77	57	0	28	1	12
								85	9									
05	6572	X	6059	-0-		-513	-0-	1107	1	4854	2	Y	89	57	0	29	1	15
								98	9									
06	5830	X	5830	-0-		-0-	-0-	1051	1	4693	2	Y	78	53	0	24	1	16
								86	9									
*07	5996	X	5996	-0-		-0-	-0-	1080	1	4836	2	Y	73	52	0	24	1	13
								80	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	7392	X	7359	-0-		-33	-0-	280	1	7036	2	Y	39	28	0	14	1	5
								43	9									
03	8060	X	8060	-0-		-0-	-0-	310	1	7694	2	Y	51	29	0	15	1	12
								56	9									
04	7740	X	7591	-0-		-149	-0-	283	1	7256	2	Y	47	35	0	17	1	7
								52	9									
05	8153	X	7849	-0-		-304	-0-	275	1	7519	2	Y	50	32	0	17	1	8
								55	9									
06	7890	X	7083	-0-		-807	-0-	219	1	6819	2	Y	41	28	0	13	1	8
								45	9									
*07	8363	X	8363	-0-		-0-	-0-	250	1	8065	2	Y	44	30	0	14	1	8
								48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	548	1	4623	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	618	1	5325	2	Y	20	11	0	6	1	5
							22	9									
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	589	1	5109	2	Y	17	13	0	6	1	3
							19	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	556	1	4176	2	Y	15	10	0	5	1	3
							17	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	538	1	4603	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	534	1	4234	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

02	8540	X	7926	-0-	-614	-0-	299	1	7518	2	Y	99	70	0	36	1	12
							109	9									
03	8649	X	8637	-0-	-12	-0-	329	1	8166	2	Y	129	73	0	38	1	30
							142	9									
04	8550	X	8329	-0-	-221	-0-	307	1	7890	2	Y	120	88	0	43	1	19
							132	9									
05	8835	X	8587	-0-	-248	-0-	298	1	8150	2	Y	126	82	0	42	1	21
							139	9									
06	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	279	1	8685	2	Y	121	81	0	36	1	25
							133	9									
*07	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	289	1	9329	2	Y	118	83	0	38	1	22
							130	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

02	6384	X	6066	-0-	-318	-0-	6023	2	43	9	Y	39	36	1			57
03	7068	X	6728	-0-	-340	-0-	6696	2	32	9	Y	29	36	1			50
04	6840	X	6690	-0-	-150	-0-	6664	2	26	9	Y	24					74
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6895	2	33	9	Y	30	37	1			67
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6609	2	4	9	Y	4					71
07	6913	X	6536	-0-	-377	-0-	6535	2	1	9	Y	1					72

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

02	5544	X	5447	-0-	-97	-0-	5372	2	75	9	Y	68	56	1			96
03	6138	X	5913	-0-	-225	-0-	5860	2	53	9	Y	48	60	1			84
04	5940	X	4543	-0-	-1397	-0-	4509	2	34	9	Y	31					115
05	6045	X	3055	-0-	-2990	-0-	3026	2	29	9	Y	26	58	1			83
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6756	2	8	9	Y	7					90
07	6045	X	5554	-0-	-491	-0-	5552	2	2	9	Y	2					92

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

02	3724	X	3524	-0-	-200	-0-	3412	2	112	9	Y	102	100	1			81
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4082	2	102	9	Y	93	59	1			115
04	3990	X	3968	-0-	-22	-0-	3857	2	111	9	Y	101	175	1			41
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4013	2	103	9	Y	94	56	1			79
06	4050	X	4023	-0-	-27	-0-	3933	2	90	9	Y	82	60	1			101
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4106	2	113	9	Y	103	128	1			76

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	406	1	10222	2	Y	-0-					-0-
03	10850	X	10726	-0-	-124	-0-	415	1	10311	2	Y	-0-					-0-
04	10530	X	10269	-0-	-261	-0-	385	1	9884	2	Y	-0-					-0-
05	11780	X	10881	-0-	-899	-0-	384	1	10497	2	Y	-0-					-0-
06	11400	X	10716	-0-	-684	-0-	334	1	10382	2	Y	-0-					-0-
*07	11780	X	10829	-0-	-951	-0-	325	1	10504	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5125	-0-	-391	-0-	5083	2	42	9	Y	38	34	1			54
03	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	5641	2	30	9	Y	27	34	1			47
04	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5212	2	23	9	Y	21					68
05	5766	X	5706	-0-	-60	-0-	5676	2	30	9	Y	27	34	1			61
06	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5455	2	3	9	Y	3					64
07	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5517	2	1	9	Y	1					65

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	11591	-0-	-449	-0-	439	1	11051	2	Y	92	65	0	34	1	11
							101	9									
03	13144	X	12827	-0-	-317	-0-	492	1	12202	2	Y	121	68	0	36	1	28
							133	9									
04	12720	X	12399	-0-	-321	-0-	460	1	11815	2	Y	113	83	0	40	1	18
							124	9									
05	12958	X	12927	-0-	-31	-0-	451	1	12345	2	Y	119	77	0	40	1	20
							131	9									
06	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	391	1	12170	2	Y	107	73	0	32	1	22
							118	9									
*07	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	390	1	12619	2	Y	100	71	0	33	1	18
							110	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6093	-0-	-263	-0-	6009	2	84	9	Y	76	69	1			60
03	7037	X	6548	-0-	-489	-0-	6479	2	69	9	Y	63	44	1			79
04	6510	X	6460	-0-	-50	-0-	6383	2	77	9	Y	70	121	1			28
05	6758	X	6556	-0-	-202	-0-	6484	2	72	9	Y	65	39	1			54
06	6540	X	6476	-0-	-64	-0-	6413	2	63	9	Y	57	41	1			70
07	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	6657	2	77	9	Y	70	88	1			52

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
02	7056	X	6572	-0-	-484	-0-	247	1	6216	2	Y	99	70	0	36	1	12
							109	9									
03	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	275	1	6832	2	Y	129	73	0	38	1	30
							142	9									
04	7560	X	6927	-0-	-633	-0-	255	1	6542	2	Y	118	87	0	42	1	19
							130	9									
05	7595	X	7219	-0-	-376	-0-	250	1	6830	2	Y	126	82	0	42	1	21
							139	9									
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	217	1	6742	2	Y	113	77	0	34	1	23
							124	9									
*07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	216	1	6986	2	Y	106	75	0	35	1	19
							117	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	10892	X	10786	-0-	-106	-0-	410	1	10310	2	Y	60	43	0	22	1	7
							66	9									
03	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	450	1	11164	2	Y	79	45	0	23	1	18
							87	9									
04	11700	X	11275	-0-	-425	-0-	420	1	10774	2	Y	74	54	0	26	1	12
							81	9									
05	12090	X	11622	-0-	-468	-0-	407	1	11130	2	Y	77	50	0	26	1	13
							85	9									
06	11670	X	11438	-0-	-232	-0-	354	1	11008	2	Y	69	47	0	21	1	14
							76	9									
*07	11935	X	11341	-0-	-594	-0-	338	1	10936	2	Y	61	44	0	20	1	11
							67	9									

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
02	8428	X	8295	-0-	-133	-0-	314	1	7908	2	Y	66	47	0	24	1	8
							73	9									
03	9238	X	8666	-0-	-572	-0-	332	1	8243	2	Y	83	47	0	25	1	19
							91	9									
04	8940	X	8572	-0-	-368	-0-	318	1	8167	2	Y	79	57	0	28	1	13
							87	9									
05	9176	X	9059	-0-	-117	-0-	316	1	8651	2	Y	84	55	0	28	1	14
							92	9									
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	275	1	8556	2	Y	76	52	0	23	1	15
							84	9									
*07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	276	1	8917	2	Y	72	51	0	23	1	13
							79	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	8923	-0-	-93	-0-	8755	2	168	9	Y	153	143	1			122
03	9982	X	9852	-0-	-130	-0-	9709	2	143	9	Y	130	88	1			164
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9334	2	156	9	Y	142	248	1			58
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9801	2	151	9	Y	137	81	1			114
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9442	2	128	9	Y	116	86	1			144
07	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9769	2	157	9	Y	143	181	1			106

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
02	6944	X	6557	-0-	-387	-0-	6502	2	55	9	Y	50	45	1			72
03	7688	X	7479	-0-	-209	-0-	7438	2	41	9	Y	37	45	1			64
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7202	2	34	9	Y	31					95
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7550	2	43	9	Y	39	48	1			86
06	7230	X	6922	-0-	-308	-0-	6918	2	4	9	Y	4					90
07	7471	X	7215	-0-	-256	-0-	7214	2	1	9	Y	1					91

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
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	369	1	9292	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	408	1	10136	2	Y	11	6	0	3	1	3
							12	9									
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	382	1	9803	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									
05	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	369	1	10083	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
06	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	319	1	9932	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
*07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	319	1	10300	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	5096	X	4664	-0-	-432	-0-	177	1	4451	2	Y	33	24	0	12	1	4
							36	9									
03	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	190	1	4729	2	Y	43	24	0	13	1	10
							47	9									
04	5160	X	4630	-0-	-530	-0-	172	1	4416	2	Y	38	28	0	14	1	6
							42	9									
05	5332	X	4235	-0-	-1097	-0-	148	1	4047	2	Y	36	24	0	12	1	6
							40	9									
06	5160	X	4182	-0-	-978	-0-	129	1	4017	2	Y	33	22	0	10	1	7
							36	9									
*07	5177	X	4266	-0-	-911	-0-	127	1	4107	2	Y	29	21	0	10	1	5
							32	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

02	14616	X	12651	-0-	-1965	-0-	12541	3	110	9	N	100	181	1			178
03	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15598	3	153	9	N	139	184	1			133
04	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14983	3	138	9	N	125					258
05	15686	X	15652	-0-	-34	-0-	15477	3	175	9	N	159	185	1			232
06	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	14989	3	261	9	N	237	185	1			284
07	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					284

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

02	32004	X	15223	-0-	-16781	-0-	15083	3	140	9	N	127	344	1			359
03	20305	X	18137	-0-	-2168	-0-	17930	3	207	9	N	188	173	1			374
04	18720	X	17083	-0-	-1637	-0-	16866	3	217	9	N	197	180	1			391
05	19375	X	17498	-0-	-1877	-0-	17277	3	221	9	N	201	375	1			217
06	17730	X	16529	-0-	-1201	-0-	16070	3	459	9	N	417	191	1			443
07	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT					443

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

*01	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4554	2	154	9	N	140					270
*02	4396	X	2632	-0-	-1764	-0-	2598	2	34	9	N	31					301
*03	4867	X	4426	-0-	-441	-0-	4426	2			N	-0-					301
*04	4560	X	4177	-0-	-383	-0-	4167	2	10	9	N	9					310
*05	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	4129	2	75	9	N	68	158	1			220
*06	4560	X	2689	-0-	-1871	-0-	2672	2	17	9	N	15					235
07	4433	X	1934	-0-	-2499	-0-	1933	2	1	9	N	1					236

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2026

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5113	-0-	-179	-0-	5113	2			N	-0-					302
03	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5630	2	7	9	N	6					308
04	5490	X	5382	-0-	-108	-0-	5320	2	62	9	N	56	179	1			185
05	5673	X	5655	-0-	-18	-0-	5456	2	199	9	N	181					366
06	5490	X	5055	-0-	-435	-0-	4986	2	69	9	N	63	352	1			77
*07	5673	X	5590	-0-	-83	-0-	5544	2	46	9	N	42					119

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	7811	-0-	-533	-0-	7797	2	14	9	N	13					202
03	9765	X	8627	-0-	-1138	-0-	8566	2	61	9	N	55					257
04	9450	X	8473	-0-	-977	-0-	8409	2	64	9	N	58	178	1			137
05	9765	X	7479	-0-	-2286	-0-	7437	2	42	9	N	38					175
06	8400	X	7584	-0-	-816	-0-	7378	2	206	9	N	187					362
07	8742	X	8084	-0-	-658	-0-	8064	2	20	9	N	18	175	1			205

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25676	X	18907	-0-	-6769	-0-	510	1	18080	2	N	288	357	1	23	8	162
							317	9									
03	28024	X	27535	-0-	-489	-0-	620	1	26399	2	N	469	354	1	47	8	230
							516	9									
04	27120	X	21969	-0-	-5151	-0-	534	1	21057	2	N	344	362	1	13	8	199
							378	9									
05	25110	X	20504	-0-	-4606	-0-	597	1	19443	2	N	422	185	1	22	8	414
							464	9									
06	26640	X	19486	-0-	-7154	-0-	434	1	18693	2	N	326	501	1	9	8	230
							359	9									
07	27528	X	19617	-0-	-7911	-0-	499	1	18711	2	N	370	362	1	8	8	230
							407	9									

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	6171	-0-	-2957	-0-	180	1	5952	2	N	35	15	8			164
							39	9									
03	10106	X	9969	-0-	-137	-0-	460	1	9212	2	N	270	334	1	37	8	63
							297	9									
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	419	1	13010	2	N	380	170	1	24	8	249
							418	9									
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	618	1	10847	2	N	437	360	1	32	8	294
							481	9									
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	575	1	10325	2	N	215	314	1	13	8	182
							237	9									
07	14322	X	12412	-0-	-1910	-0-	593	1	11654	2	N	150	11	8			321
							165	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	481	2	97	9	N	88	170	1			33
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					35
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					35
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3					38
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	260	2	22	9	N	20					58

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41692	X	33052	-0-	-8640	-0-	690	1	32097	2	N	241	369	1	24	8	97
							265	9									
03	43927	X	34143	-0-	-9784	-0-	759	1	33009	2	N	341	180	1	39	8	219
							375	9									
04	39240	X	31540	-0-	-7700	-0-	725	1	30459	2	N	324	344	1	15	8	184
							356	9									
05	37138	X	32263	-0-	-4875	-0-	785	1	31134	2	N	313	175	1	18	8	304
							344	9									
06	35400	X	30679	-0-	-4721	-0-	800	1	29571	2	N	280	353	1	9	8	222
							308	9									
07	36580	X	30632	-0-	-5948	-0-	968	1	29378	2	N	260	349	1	8	8	125
							286	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10375 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60088	X	48044	-0-	-12044	-0-	1004	1	46696	2	Y	313	271	1	40	8	127
							344	9									
03	66526	X	47050	-0-	-19476	-0-	1031	1	45683	2	Y	305	261	1	67	8	104
							336	9									
04	60720	X	44305	-0-	-16415	-0-	1024	1	43029	2	Y	229	76	1	26	8	231
							252	9									
05	59799	X	44814	-0-	-14985	-0-	1100	1	43593	2	Y	110	94	1	30	8	217
							121	9									
06	51480	X	38242	-0-	-13238	-0-	989	1	37038	2	Y	195	269	1	14	8	129
							215	9									
07	53196	X	32817	-0-	-20379	-0-	1035	1	31365	2	Y	379	294	1	13	8	201
							417	9									

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36293	X	36293	-0-	-0-	-0-	746	1	35414	2	N	121	179	1	1	8	130
							133	9									
03	43183	X	42620	-0-	-563	-0-	949	1	41412	2	N	235	178	1			187
							259	9									
04	41790	X	40462	-0-	-1328	-0-	935	1	39297	2	N	209	27	8			369
							230	9									
05	43183	X	35126	-0-	-8057	-0-	835	1	34169	2	N	111	176	1	30	8	274
							122	9									
06	41250	X	26806	-0-	-14444	-0-	663	1	26005	2	N	125	179	1	10	8	210
							138	9									
07	42625	X	35556	-0-	-7069	-0-	1125	1	34201	2	N	209	149	1	14	8	256
							230	9									

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68572	X	57361	-0-	-11211	-0-	1200	1	55812	2	Y	317	270	1	41	8	131
							349	9									
03	75919	X	57907	-0-	-18012	-0-	1291	1	56257	2	Y	326	261	1	74	8	122
							359	9									
04	71070	X	52524	-0-	-18546	-0-	1215	1	51055	2	Y	231	94	1	28	8	231
							254	9									
05	66743	X	53351	-0-	-13392	-0-	1310	1	51907	2	Y	122	94	1	32	8	227
							134	9									
06	61470	X	49912	-0-	-11558	-0-	1307	1	48408	2	Y	179	286	1	16	8	104
							197	9									
07	63519	X	31647	-0-	-31872	-0-	840	1	30488	2	Y	290	246	1	10	8	138
							319	9									

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 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
02	53760	X	38448	-0-	-15312	-0-	569	1	37486	2	N	357	183	1	3	8	256
							393	9									
03	54281	X	38359	-0-	-15922	-0-	729	1	37194	2	N	396	347	1	8	8	297
							436	9									
04	48240	X	34991	-0-	-13249	-0-	785	1	33753	2	N	412	357	1	25	8	327
							453	9									
05	45198	X	37501	-0-	-7697	-0-	831	1	36318	2	N	320	536	1	33	8	78
							352	9									
06	41190	X	37058	-0-	-4132	-0-	780	1	35995	2	N	257	14	8			321
							283	9									
07	42563	X	35629	-0-	-6934	-0-	932	1	34493	2	N	185	371	1	11	8	124
							204	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387

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
02	77336	X	53692	-0-	-23644	-0-	796	1	52434	2	N	420	348	1	56	8	235
							462	9									
03	74586	X	53301	-0-	-21285	-0-	1015	1	51787	2	N	454	353	1	70	8	266
							499	9									
04	67890	X	48495	-0-	-19395	-0-	1091	1	46954	2	N	409	180	1	24	8	471
							450	9									
05	62248	X	52679	-0-	-9569	-0-	1166	1	51083	2	N	391	508	1	27	8	327
							430	9									
06	57540	X	51992	-0-	-5548	-0-	1096	1	50601	2	N	268	361	1	10	8	224
							295	9									
07	59458	X	49815	-0-	-9643	-0-	1300	1	48052	2	N	421	360	1	11	8	274
							463	9									

TAYLOR (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10006 - 16675

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
02	88592	X	58356	-0-	-30236	-0-	866	1	57018	2	N	429	546	1	5	8	78
							472	9									
03	93713	X	56585	-0-	-37128	-0-	1078	1	55003	2	N	458	176	1	9	8	351
							504	9									
04	83070	X	50208	-0-	-32862	-0-	1131	1	48597	2	N	436	531	1	27	8	229
							480	9									
05	76849	X	52345	-0-	-24504	-0-	1164	1	50721	2	N	418	336	1	34	8	277
							460	9									
06	63450	X	50291	-0-	-13159	-0-	1056	1	48756	2	N	435	350	1	16	8	346
							479	9									
07	64604	X	47518	-0-	-17086	-0-	1240	1	45878	2	N	364	373	1	13	8	324
							400	9									

UGA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10002 - 19922

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
02	140280	X	75883	-0-	-64397	-0-	1110	1	73832	2	Y	855	715	1	104	8	36
							941	9									
03	131688	X	82125	-0-	-49563	-0-	1559	1	79584	2	Y	893	723	1	161	8	45
							982	9									
04	98220	X	71095	-0-	-27125	-0-	1598	1	68637	2	Y	782	734	1	58	8	35
							860	9									
05	84010	X	72349	-0-	-11661	-0-	1606	1	69864	2	Y	799	746	1	66	8	22
							879	9									
06	81300	X	72548	-0-	-8752	-0-	1522	1	70101	2	Y	841	726	1	32	8	105
							925	9									
07	84010	X	77037	-0-	-6973	-0-	2009	1	74280	2	Y	680	724	1	27	8	34
							748	9									

CHEW (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299563 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9963 - 19919

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
02	95256	X	65916	-0-	-29340	-0-	924	1	60901	2	Y	3719	3636	1	75	8	181
							4091	9									
03	82398	X	61010	-0-	-21388	-0-	1086	1	55502	2	Y	4020	3851	1	107	8	243
							4422	9									
04	79740	X	52450	-0-	-27290	-0-	1107	1	47559	2	Y	3440	3457	1	40	8	186
							3784	9									
05	82274	X	54560	-0-	-27714	-0-	1144	1	50114	2	Y	3002	3046	1	52	8	90
							3302	9									
06	76440	X	52640	-0-	-23800	-0-	1048	1	48341	2	Y	2955	2839	1	25	8	181
							3251	9									
07	72974	X	48325	-0-	-24649	-0-	1199	1	44258	2	Y	2607	2660	1	19	8	109
							2868	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
FIGHTING OKRA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300712 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10034 - 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
02	436800	X	203912	-0-	-232888	-0-	2955 6291	1 9	194666	2	Y	5719	5562	1	174	8	241
03	398846	X	142735	-0-	-256111	-0-	2582 4986	1 9	135167	2	Y	4533	4334	1	233	8	207
04	385980	X	101557	-0-	-284423	-0-	2067 3012	1 9	96478	2	Y	2738	2761	1	88	8	96
05	398846	X	109518	-0-	-289328	-0-	2084 3086	1 9	104348	2	Y	2805	2696	1	99	8	106
06	247230	X	107364	-0-	-139866	-0-	2163 2547	1 9	102654	2	Y	2315	2343	1	36	8	42
07	225773	X	57295	-0-	-168478	-0-	1259 1290	1 9	54746	2	Y	1173	1075	1	33	8	107

MATADORS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300736 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9867 - 19887

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235368	X	215818	-0-	-19550	-0-	213518	2	2300	9	Y	2091	1790	1	245	8	426
03	260586	X	219510	-0-	-41076	-0-	216890	2	2620	9	Y	2382	2118	1	352	8	338
04	228180	X	195981	-0-	-32199	-0-	193605	2	2376	9	Y	2160	2263	1	130	8	105
05	238948	X	187017	-0-	-51931	-0-	184718	2	2299	9	Y	2090	1997	1	133	8	65
06	231240	X	163406	-0-	-67834	-0-	161473	2	1933	9	Y	1757	1664	1	57	8	101
*07	238948	X	154830	-0-	-84118	-0-	152920	2	1910	9	Y	1736	1701	1	45	8	91

BILLIKEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301371 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 9678 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIGHTING PICKLES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301372 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9685 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERNEL COBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301547 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	41	1	695	3	Y	199	193	1			161
							219	9									
03	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2073	56	1	834	3	Y	207	193	1			175
							228	9									
04	DLQ G-10		859	-0-	859	2932	41	1	581	3	Y	215	181	1			209
							237	9									
05	3100	N	861	-0-	-2239	693	38	1	623	3	Y	182	181	1			210
							200	9									
06	1540	N	847	-0-	-693	-0-	32	1	629	3	Y	169	190	1			189
							186	9									
07	899	N	529	-0-	-370	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					189

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	3	N	12					199
							13	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1381	3	N	10					209
							11	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	682	3	N	2	162	1			49
							2	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	N	11					60
							12	9									
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	N	12					72
							13	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	822	3	N	6					78
							7	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 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
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	3	N	11					201
							12	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	98	1	1477	3	N	8	171	1			38
							9	9									
04	840	N	638	-0-	-202	-0-	43	1	595	3	N	-0-					38
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	3	N	5					43
							6	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	3	N	7					50
							8	9									
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	21	1	573	3	N	6					56
							7	9									

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
02	DLQ G-10		589	-0-	589	589	34	1	555	3	Y	-0-					92
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					92
04	DLQ G-10		600	-0-	600	1189	40	1	560	3	Y	-0-					92
05	1739	N	550	-0-	-1189	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					92
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					92
07	620	N	139	-0-	-481	-0-	139	3			Y	-0-					92

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					184
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					247
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					247
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					247
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					247
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					247
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					54
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					54
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					54
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					54
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					54
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					53
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					53
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					113
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					113
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					113
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					126
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					126
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					39
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8					47
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	167	2	2	9	Y	2					49
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	2	7	9	Y	6					55
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	257	2	2	9	Y	2					57
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					57

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
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			Y	-0-					27
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	349	2	9	9	Y	8					35
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	1	8			37
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7					44
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	308	2	6	9	Y	5	1	8			48
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					48

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		33	-0-	33	82	27	2	6	9	Y	5					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					12
04	116	X	34	-0-	-82	-0-	34	2			Y	-0-					12
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					13
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					13

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			Y	-0-					21
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	232	2	7	9	Y	6					27
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	Y	1					28
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					30
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		79	-0-	79	362	71	2	8	9	Y	7					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-					28
04	362	X	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. (I) GAS 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	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	185	1	9044	2	Y	43	69	1			80
							47	9									
03	10044	X	9344	-0-	-700	-0-	178	1	9042	2	Y	113	127	1			66
							124	9									
04	9720	X	8942	-0-	-778	-0-	174	1	8722	2	Y	42	63	1			45
							46	9									
05	10261	X	9226	-0-	-1035	-0-	179	1	8997	2	Y	45					90
							50	9									
06	9930	X	8917	-0-	-1013	-0-	169	1	8711	2	Y	34	63	1			61
							37	9									
07	10261	X	9050	-0-	-1211	-0-	177	1	8828	2	Y	41	53	1			49
							45	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. (I) GAS 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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3158	2	Y	19	28	1			34
							21	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	65	1	3282	2	Y	52	56	1			30
							57	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	63	1	3165	2	Y	20	29	1			21
							22	9									
05	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	58	1	2916	2	Y	19					40
							21	9									
06	3480	X	2861	-0-	-619	-0-	54	1	2792	2	Y	14	28	1			26
							15	9									
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	64	1	3209	2	Y	19	23	1			22
							21	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	172	1	8411	2	Y	56	85	1			101
							62	9									
03	9145	X	9120	-0-	-25	-0-	173	1	8783	2	Y	149	162	1			88
							164	9									
04	8850	X	8764	-0-	-86	-0-	170	1	8532	2	Y	56	83	1			61
							62	9									
05	9579	X	9183	-0-	-396	-0-	178	1	8938	2	Y	61					122
							67	9									
06	9270	X	8767	-0-	-503	-0-	166	1	8550	2	Y	46	85	1			83
							51	9									
07	9579	X	8862	-0-	-717	-0-	173	1	8630	2	Y	54	73	1			64
							59	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	8230	-0-	-926	-0-	90	1	8018	2	Y	111	85	8			48
							122	9									
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	176	1	10111	2	Y	28	43	1			33
							31	9									
04	9810	X	9730	-0-	-80	-0-	165	1	9528	2	Y	34	46	1			21
							37	9									
05	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	167	1	9764	2	Y	32					53
							35	9									
06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	165	1	9468	2	Y	26	60	1	1	8	18
							29	9									
07	10137	X	9826	-0-	-311	-0-	156	1	9640	2	Y	27					45
							30	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9408	X	9303	-0-	-105	-0-	102	1	9138	2	Y	57					100
							63	9									
03	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	183	1	10510	2	Y	56	90	1			66
							62	9									
04	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	172	1	9937	2	Y	34	79	1			21
							37	9									
05	10416	X	10353	-0-	-63	-0-	173	1	10144	2	Y	33					54
							36	9									
06	10080	X	10079	-0-	-1	-0-	172	1	9878	2	Y	26	61	1			19
							29	9									
07	10416	X	10161	-0-	-255	-0-	161	1	9971	2	Y	26					45
							29	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	136	1	12114	2	Y	30	1	8			51
							33	9									
03	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	231	1	13305	2	Y	28	46	1			33
							31	9									
04	13080	X	12787	-0-	-293	-0-	217	1	12533	2	Y	34	46	1			21
							37	9									
05	13516	X	13089	-0-	-427	-0-	219	1	12835	2	Y	32					53
							35	9									
06	13080	X	12091	-0-	-989	-0-	207	1	11856	2	Y	25	59	1	1	8	18
							28	9									
07	13516	X	12305	-0-	-1211	-0-	195	1	12081	2	Y	26					44
							29	9									

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
FRANK DAVIS 2 WELL #: 3B RRCID -> 299548 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6340 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1949	-0-	-851	-0-	1848	2	101	9	N	92					182
03	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	1882	2	120	9	N	109	184	1			107
04	3000	X	1804	-0-	-1196	-0-	1677	2	127	9	N	115	192	1			30
05	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	1593	2	136	9	N	124					154
06	2310	X	1575	-0-	-735	-0-	1446	2	129	9	N	117	191	1			80
07	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	1325	2	142	9	N	129	159	1			50

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1516	3	6	9	Y	5					89
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1621	3	4	9	Y	4					93
04	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1488	3	3	9	Y	3					96
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1666	3	4	9	Y	4					100
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	Y	5					105
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	3	6	9	Y	5					110

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

02	4704	X	4210	-0-	-494	-0-	423 524	1 9	3263	2	Y	476	318	0	163	1	57
03	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	485 752	1 9	3957	2	Y	684	383	0	200	1	158
04	5040	X	4869	-0-	-171	-0-	460 683	1 9	3726	2	Y	621	458	0	222	1	99
05	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	466 718	1 9	3858	2	Y	653	423	0	220	1	109
06	5040	X	4877	-0-	-163	-0-	437 639	1 9	3801	2	Y	581	396	0	176	1	118
*07	5208	X	3911	-0-	-1297	-0-	418 475	1 9	3018	2	Y	432	323	0	148	1	79

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
02	1764	N	1637	-0-	-127	-0-	61	1	1542	2	Y	31	21	0	11	1	4
							34	9									
03	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	71	1	1760	2	Y	42	24	0	12	1	10
							46	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	67	1	1721	2	Y	39	29	0	14	1	6
							43	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1829	2	Y	43	28	0	14	1	7
							47	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	58	1	1809	2	Y	39	26	0	12	1	8
							43	9									
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	57	1	1855	2	Y	35	25	0	12	1	6
							39	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-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

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	214	1	1678	2	Y	34	24	0	12	1	4
							37	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	240	1	1920	2	Y	47	26	0	14	1	11
							52	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	219	1	1582	2	Y	38	29	0	14	1	6
							42	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	218	1	1525	2	Y	37	24	0	13	1	6
							41	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	204	1	1439	2	Y	32	22	0	10	1	6
							35	9									
*07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	206	1	1403	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	333	1	979	2	Y	33	23	0	12	1	4
							36	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	371	1	1144	2	Y	46	26	0	13	1	11
							51	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	359	1	1141	2	Y	43	32	0	15	1	7
							47	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	370	1	1234	2	Y	48	31	0	16	1	8
							53	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	354	1	1237	2	Y	43	29	0	13	1	9
							47	9									
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	364	1	1259	2	Y	39	28	0	13	1	7
							43	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	10	6	0	3	1	2
							11	9									
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 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
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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B DENY	-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

02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	299	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	335	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	325	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	332	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	316	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	323	1	1317	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

02	896	N	741	-0-	-155	-0-	27	1	688	2	N	24	17	0	9	1	3
							26	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	N	38	21	0	11	1	9
							42	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	955	2	N	36	26	0	13	1	6
							40	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	923	2	N	36	24	0	12	1	6
							40	9									
06	990	N	648	-0-	-342	-0-	19	1	606	2	N	21	16	0	7	1	4
							23	9									
*07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	28	1	890	2	N	29	19	0	9	1	5
							32	9									

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	168	1	528	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	192	1	721	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	188	1	782	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	192	1	809	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	183	1	806	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	187	1	790	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					45
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	43 151	1 9	705	3	N	137	184	1			110
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	46 151	1 9	704	3	N	137	180	1			67
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	49 121	1 9	686	3	N	110					177
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	47 135	1 9	778	3	N	123	187	1			113
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47 124	1 9	778	3	N	113	197	1			29
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	39 122	1 9	706	3	N	111					140

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	15 249	1 9	253	3	N	226	173	1			86
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	15 183	1 9	253	3	N	166	168	1			84
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	3 199	1 9	134	3	N	181	143	1			122
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	7 210	1 9	69	3	N	191	166	1			147
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	7 196	1 9	69	3	N	178	173	1			152
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	9 207	1 9	240	3	N	188	169	1			171

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	91 275	1 9	1494	3	N	250	184	1			177
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	91 281	1 9	1494	3	N	255	365	1			67
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	110 286	1 9	1550	3	N	260	193	1			134
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	100 259	1 9	1686	3	N	235	184	1			185
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	100 226	1 9	1686	3	N	205	193	1			197
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	79 263	1 9	1435	3	N	239	365	1			71

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2026

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

02	700	N	465	-0-	-235	-0-	17	1	281	3	N	152	177	1				192
							167	9										
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	30	1	461	3	N	160	157	1				195
							176	9										
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	186	166	1				215
							205	9										
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	163	173	1				205
							179	9										
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	90	167	1				128
							99	9										
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	21	1	393	3	N	200	165	1				163
							220	9										

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	113						313
							124	9										
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	114	161	1				266
							125	9										
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	110	169	1				207
							121	9										
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	82	161	1				128
							90	9										
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	59						187
							65	9										
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	41						228
							45	9										

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1211	3	N	192	184	1				276
							211	9										
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	86	1	1315	3	N	150	193	1				233
							165	9										
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	157	1	2143	3	N	214	192	1				255
							235	9										
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1370	3	N	163	168	1				250
							179	9										
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	83	1	1370	3	N	142	177	1				215
							156	9										
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	136	1	2264	3	N	178	185	1				208
							196	9										

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-						87
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-						87
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-						87
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-						87

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 302090 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6422 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	1	1	9	N	1					172
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	277	1	2	9	N	2					174
04	510	N	221	-0-	-289	-0-	220	1	1	9	N	1					175
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	275	1	1	9	N	1					176
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	1	1	9	N	1					177
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	1	1	9	N	1					178

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	1	25	9	N	23	193	1			94
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2192	1	31	9	N	28					122
04	1200	N	1311	-0-	111	-0-	1277	1	34	9	N	31					153
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2073	1	37	9	N	34					187
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1966	1	31	9	N	28					215
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	1	20	9	N	18	142	1			91

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	2271	2	39	9	N	35					102
03	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	2186	2	26	9	N	24	96	1			30
04	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2152	2	24	9	N	22					52
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3159	2	211	9	N	192					244
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-	159	1			85
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					85

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					47
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	652	2	N	-0-					47
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					47
05	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					47
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					47
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	N	8					55
							9	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					10
03	496	N	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					10
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	2			N	-0-					10
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					10
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					10
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					71
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					71
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					71
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					71
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					71
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					71

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
02	672	N	438	-0-	-234	-0-	420	2	18	9	N	16					188
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	2	31	9	N	28	172	1			44
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					44
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	785	2	43	9	N	39					83
06	990	N	412	-0-	-578	-0-	395	2	17	9	N	15					98
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	882	2	36	9	N	33					131

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2294	-0-	-394	-0-	368	1	1879	2	Y	43	32	0	16	1	5
							47	9									
03	3007	N	2916	-0-	-91	-0-	423	1	2420	2	Y	66	37	0	19	1	15
							73	9									
04	2760	N	2552	-0-	-208	-0-	396	1	2093	2	Y	57	42	0	21	1	9
							63	9									
05	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	392	1	1819	2	Y	51	34	0	18	1	8
							56	9									
06	2820	N	2110	-0-	-710	-0-	369	1	1693	2	Y	44	30	0	13	1	9
							48	9									
*07	2635	N	1954	-0-	-681	-0-	373	1	1541	2	Y	36	26	0	12	1	7
							40	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
04	750 X	363	-0-	-387	-0-	25	1	338	3	N	-0-					-0-
05	775 X	362	-0-	-413	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	3					3
						3	9									
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	2					5
						2	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	132	1			165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	183	1			88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	190	1			153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					235

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1372	N	1114	-0-	-258	-0-	59	1	976	3	N	72					244
							79	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	3	N	109	160	1			193
							120	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	3	N	142	182	1			153
							156	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3	N	103	163	1			93
							113	9									
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	65	1	1073	3	N	94					187
							103	9									
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	55	1	957	3	N	65	173	1			79
							72	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
02	1611	S	1611	-0-	-0-	-0-	907 17	1 9	687	2	N	15	140	1			9
03	2206	S	2206	-0-	-0-	-0-	981 42	1 9	1183	2	N	38					47
04	1800	S	1800	-0-	-0-	-0-	832 15	1 9	953	2	N	14	49	1			12
05	1259	S	1259	-0-	-0-	-0-	1067 24	1 9	168	2	N	22					34
06	1058	S	1058	-0-	-0-	-0-	1050	1	8	9	N	7					41
07	1086	S	1086	-0-	-0-	-0-	1085	1	1	9	N	1					42

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					7
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					7
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					7
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					7
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	16	-0-	16	16	15	1	1	9	N	1					120
03	14B	DENY	11	-0-	11	27	10	1	1	9	N	1					121
04	14B	DENY	13	-0-	13	40	12	1	1	9	N	1					122
05	14B	DENY	6	-0-	6	46	5	1	1	9	N	1					123
06	14B	DENY	5	-0-	5	51	5	1			N	-0-					123
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					123

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/20/2023 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1504	2	37	9	N	34	178	1			98
03	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	1708	2	29	9	N	26	89	1			35
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1541	2	35	9	N	32					67
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32					99
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1658	2	47	9	N	43					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	397	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	130	1	496	2	N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	114	1	533	2	N	-0-					36

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	429	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	370	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	315	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	351	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1277	-0-	-193	-0-	237	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1314	-0-	-205	-0-	162	1	1152	2	Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	40	1	1000	2	Y	30	21	0	11	1	4
							33	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	44	1	1095	2	Y	39	22	0	12	1	9
							43	9									
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	42	1	1069	2	Y	37	27	0	13	1	6
							41	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	Y	40	26	0	13	1	7
							44	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	36	1	1113	2	Y	35	24	0	11	1	7
							39	9									
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1146	2	Y	34	24	0	11	1	6
							37	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070	Y	-0-		-0-
07	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609	Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609	Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

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
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

02	2632	N	2504	-0-	-128	-0-	95	1	2389	2	Y	18	13	0	7	1	2							
							20	9																
03	2945	N	2911	-0-	-34	-0-	112	1	2771	2	Y	25	14	0	7	1	6							
							28	9																
04	2820	N	2810	-0-	-10	-0-	104	1	2681	2	Y	23	17	0	8	1	4							
							25	9																
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	102	1	2787	2	Y	24	16	0	8	1	4							
							26	9																
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	92	1	2854	2	Y	23	15	0	7	1	5							
							25	9																
*07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	90	1	2910	2	Y	21	15	0	7	1	4							
							23	9																

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-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

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	89	1	2248	2	Y	19	13	0	7	1	2
							21	9									
03	2294	N	541	-0-	-1753	-0-	21	1	514	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	92	1	2353	2	Y	23	13	0	7	1	4
							25	9									
05	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	84	1	2298	2	Y	23	15	0	8	1	4
							25	9									
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	80	1	2500	2	Y	22	15	0	7	1	4
							24	9									
*07	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	64	1	2075	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	471	-0-	-621	-0-	18	1 9	452	2	N	1	1	0			-0-
03	1116	N	365	-0-	-751	-0-	14	1 9	350	2	N	1	1	0			-0-
04	1020	N	319	-0-	-701	-0-	12	1 9	306	2	N	1	1	0			-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	12	1 9	329	2	N	1	1	0			-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1 9	695	2	N	1	1	0			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	344	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	374	1	1207	2	N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	380	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	388	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	370	1	1729	2	N	-0-					-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	383	1	1873	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	1	1	9	N	1					146
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	1	1	9	N	1					147
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	24	1	1	9	N	1					148
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	1	1	9	N	1					149
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	30	1	1	9	N	1					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
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
02	1512	N	1324	-0-	-188	-0-	1273	1	51	9	N	46	184	1			52
03	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	1060	1	44	9	N	40					92
04	1440	N	300	-0-	-1140	-0-	267	1	33	9	N	30					122
05	1457	N	255	-0-	-1202	-0-	215	1	40	9	N	36					158
06	1080	N	224	-0-	-856	-0-	200	1	24	9	N	22					180
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	1	11	9	N	10	164	1			26

WOODLAWN, NE. (TRAVIS PEAK) 98566 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300916 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	14B2 EXT		101	-0-	101 B	3911	13	1	88	2	N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3911					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3911					N	-0-					8
05	3911	X	-0-	-0-	-3911 B	-0-					N	-0-					8
*06	4628	X	4628	-0-	-0- B	-0-	672	1	3956	2	N	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
03	DLQ G-10		258	-0-	258 B	258	34	1	224	2	Y	-0-					46
04	302	N	44	-0-	-258 B	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
*06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	52	1	609	2	Y	-0-					46
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					8

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
02	DLQ G-10		968	-0-	968 B	968	101	1	867	2	Y	-0-					55
03	DLQ G-10		586	-0-	586 B	1554	70	1	516	2	Y	-0-					55
04	1925	N	371	-0-	-1554 B	-0-	47	1	324	2	Y	-0-					55
05	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	66	1	666	2	Y	-0-					55
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	100	1	619	2	Y	-0-					55
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	61	1	807	2	Y	-0-					55

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
02	DLQ G-10		742	-0-	742 B	742	78	1	664	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		414	-0-	414 B	1156	50	1	364	2	Y	-0-					17
04	1724	N	568	-0-	-1156 B	-0-	72	1	496	2	Y	-0-					17
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					17
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	109	1	677	2	Y	-0-					17
07	589	N	356	-0-	-233 B	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					17

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
02	196	N	16	-0-	-180 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 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
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	57	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	75	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110 B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			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
02	DLQ G-10		105	-0-	105 B	105	15	1	90	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	105					Y	-0-					8
04	347	N	242	-0-	-105 B	-0-	34	1	208	2	Y	-0-					8
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	31	1	197	2	Y	-0-					8
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					8
07	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2			Y	-0-					8

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
02	1484	N	166	-0-	-1318 B	-0-	23	1	143	2	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	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	186	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	817	1	3370	2	Y	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	574	1	3799	2	Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		282	-0-	282 B	282	30	1	252	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		692	-0-	692 B	974	83	1	609	2	Y	-0-					6
04	1797	N	823	-0-	-974 B	-0-	105	1	718	2	Y	-0-					6
05	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					6
06	660	N	505	-0-	-155 B	-0-	70	1	435	2	Y	-0-					6
07	837	N	338	-0-	-499 B	-0-	24	1	314	2	Y	-0-					6

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9	-0-	9 B	9	2	1	7	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		8	-0-	8 B	17	1	1	7	2	Y	-0-					8
04	17	N	-0-	-0-	-17 B	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					60
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					60

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	1	1	9	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		28	-0-	28 B	38	4	1	24	2	Y	-0-					9
04	88	N	50	-0-	-38 B	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					30
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			Y	-0-					30

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					37

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	104	-0-	-596 B	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	110	-0-	-355 B	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	60	-0-	-390 B	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	31	-0-	-341 B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					16
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			Y	-0-					16

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
02	280	N	1	-0-	-279 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	7	-0-	-396 B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		109	-0-	109 B	109	15	1	94	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-					40
04	241	N	132	-0-	-109 B	-0-	19	1	113	2	Y	-0-					40
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					40
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					40
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	16	1	103	2	Y	-0-					40

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	3	1	19	2	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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	40	1	263	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		617	-0-	617 B	617	85	1	532	2	Y	-0-					85
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	617					Y	-0-					85
04	961	N	344	-0-	-617 B	-0-	49	1	295	2	Y	-0-					85
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					85
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					85
07	341	N	15	-0-	-326 B	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					85

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	252	N	196	-0-	-56 B	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	347	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	21	-0-	-196 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	51	-0-	-279 B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2026

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	308	N	264	-0-	-44 B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	83	-0-	-196 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 07/21/2026 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
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	64	2	54	9	N	49	61	1			23
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					23
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					23
05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					23
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					23
07	SHUT IN		229	-0-	229	B	229	229	2			N	-0-					23

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	493	-0-	-11	B	-0-	424	2	69	9	N	63	108	1			20
03	589	N	534	-0-	-55	B	-0-	534	2			N	-0-					20
04	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					20
05	558	N	475	-0-	-83	B	-0-	475	2			N	-0-					20
06	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					20
07	496	N	357	-0-	-139	B	-0-	357	2			N	-0-					20

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	16856	-0-	-1036	B	-0-	16519	2	337	9	Y	306	333	1			57
03	19437	X	17926	-0-	-1511	B	-0-	17688	2	238	9	Y	216	172	1	7	8	94
04	18810	X	14237	-0-	-4573	B	-0-	14046	2	191	9	Y	174	149	1			119
05	18879	X	4316	-0-	-14563	B	-0-	4299	2	17	9	Y	15					134
06	18060	X	14572	-0-	-3488	B	-0-	14520	2	52	9	Y	47					181
07	18662	X	18298	-0-	-364	B	-0-	18107	2	191	9	Y	174	159	1			196

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2			N	-0-					165
03	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2			N	-0-					165
04	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			N	-0-					165
05	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					165
06	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			N	-0-					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					165

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
02	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	922	2	2	9	N	2					109
03	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	947	2	36	9	N	33	89	1			53
04	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1254	2	4	9	N	4					57
05	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	8	9	N	7					64
06	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1367	2	11	9	N	10					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					74

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
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					44
03	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					44
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					44
05	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					44
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	517	2	1	9	N	1					95
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	623	2	10	9	N	9	89	1			15
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	621	2	11	9	N	10					25
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	621	2	8	9	N	7					32
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	593	2	3	9	N	3					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

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
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	701	2	3	9	N	3					75
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	573	2	2	9	N	2					77
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					77
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	566	2	1	9	N	1					78
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	199	2	1	9	N	1					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					79

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
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					87
03	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					87
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					87
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					87
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

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
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					90
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					90
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					90
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					90
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

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
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					90
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					90
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					90
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					90
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					81
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					81
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					81
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					81
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1617	2	7	9	N	6					28
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					28
04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1370	2	46	9	N	42					70
05	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					70
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4348	X	4348	-0-	-0-	B	-0-	4348	2			N	-0-					298
03	3754	X	3754	-0-	-0-	B	-0-	3754	2			N	-0-					298
04	3900	X	3245	-0-	-655	B	-0-	3245	2			N	-0-					298
05	4030	X	3532	-0-	-498	B	-0-	3532	2			N	-0-					298
06	3990	X	3750	-0-	-240	B	-0-	3750	2			N	-0-					298
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	B	-0-					N	NO RPT					298

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	688	2	9	9	N	8					74
03	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					74
04	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	707	2	10	9	N	9					83
05	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2			N	-0-					83
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-					83
07	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-					83

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-326					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-326					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-326					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-326					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-326					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-326					N	NO RPT					-0-

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 8730

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TALLY-DEGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297210 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10601 - 19817

02	85708	X	63376	-0-	-22332	B	-0-	62981	2	395	9	N	359	349	1	10	8	107
03	98704	X	66896	-0-	-31808	B	-0-	66037	2	859	9	N	781	686	1	27	8	175
04	95520	X	62376	-0-	-33144	B	-0-	61696	2	680	9	N	618	539	1	50	8	204
05	98704	X	62310	-0-	-36394	B	-0-	61674	2	636	9	N	578	539	1	48	8	195
06	71100	X	59658	-0-	-11442	B	-0-	59038	2	620	9	N	564	560	1	14	8	185
07	70153	X	58761	-0-	-11392	B	-0-	58234	2	527	9	N	479	552	1	5	8	107

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10404 - 19840

02	DLQ G-10		108421	-0-	108421	B	108421	108133	2	288	9	Y	262	182	1	24	8	150
03	213360	X	104939	-0-	-108421	B	-0-	104370	2	569	9	Y	517	439	1	89	8	139
04	149910	X	92562	-0-	-57348	B	-0-	91835	2	727	9	Y	661	635	1	135	8	30
05	154907	X	87628	-0-	-67279	B	-0-	87116	2	512	9	Y	465	185	1	155	8	155
06	136680	X	84703	-0-	-51977	B	-0-	84204	2	499	9	Y	454	529	1	15	8	65
07	120032	X	107828	-0-	-12204	B	-0-	107286	2	542	9	Y	493	356	1	20	8	182

TALLY-DEGA 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300342 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10560 - 19981

02	272160	X	205732	-0-	-66428	B	-0-	205197	2	535	9	Y	486	179	1	392	8	42
03	301320	X	193946	-0-	-107374	B	-0-	193396	2	550	9	Y	500	497	8			45
04	248790	X	164817	-0-	-83973	B	-0-	164454	2	363	9	Y	330	317	8			58
05	257083	X	149693	-0-	-107390	B	-0-	149328	2	365	9	Y	332	322	8			68
06	248790	X	9224	-0-	-239566	B	-0-	9187	2	37	9	Y	34	18	8			84
07	227788	X	22494	-0-	-205294	B	-0-	22477	2	17	9	Y	15	15	8			84

THUNDER VALLEY 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301508 COMPL. DATE 01/23/2026 TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	27358	-0-	27358	B	27358	27327	2	31	9		Y	28	28	8			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
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
02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

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

02	446 N	446	-0-	-0-		-0-	443	3	3	9	N	3					413
03	474 N	474	-0-	-0-		-0-	474	3			N	-0-					413
04	508 N	508	-0-	-0-		-0-	508	3			N	-0-					413
05	693 N	693	-0-	-0-		-0-	674	3	19	9	N	17					430
06	394 N	394	-0-	-0-		-0-	391	3	3	9	N	3					433
07	124 N	39	-0-	-85		-0-	37	3	2	9	N	2					435

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

02	196 N	187	-0-	-9		-0-	187	3			N	-0-					161
03	229 N	229	-0-	-0-		-0-	229	3			N	-0-					161
04	207 N	207	-0-	-0-		-0-	207	3			N	-0-					161
05	217 N	121	-0-	-96		-0-	121	3			N	-0-					161
06	210 N	117	-0-	-93		-0-	114	3	3	9	N	3					164
07	217 N	25	-0-	-192		-0-	25	3			N	-0-					164

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	224	1	3020	2	N	44	166	1			125
							48	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	220	1	3288	2	N	60					185
							66	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	3087	2	N	-0-					185
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	151	1	2628	2	N	30	140	1			75
							33	9									
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	93	1	2094	2	N	18					93
							20	9									
07	1736	X	1620	-0-	-116	-0-	83	1	1534	2	N	3					96
							3	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	37	153	1			74
							41	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	36					110
							40	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	36					146
							40	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	26					172
							29	9									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	31	2	Y	28	152	1			48
							31	9									
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	1	1	25	2	Y	33	1	8			80
							36	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					104
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					104
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					104
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					104
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	62	1			42
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-